GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					8
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					8
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					8
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					8
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					8

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					25
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					25
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					25
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					25
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		217		2125	-0-	1908	1908	2124	2	1	9	N	1	1	8			41
04		6508		2405	-0-	-4103	-0-	2405	2			N	-0-					41
05		217		2678	-0-	2461	2461	2678	2			N	-0-					41
06		7363		2556	-0-	-4807	-0-	2556	2			N	-0-					41
07		4733		2475	-0-	-2258	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	8			41
*08		2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022 - WELL PLUGGED 10/24/22

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		744	#	645	-0-	-99	-0-	636	2	9	9	Y	8					18
04		742	R	742	-0-	-0-	-0-	733	2	9	9	Y	8					26
05		755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					26
06		630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	3	28	1			1
07		797	R	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7					8
08		775	#	764	-0-	-11	-0-	758	2	6	9	Y	5					13

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					18
04		300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					18
05		310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					18
06		291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					18
07		310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					18
08		310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	143	-0-	-446	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	152	-0-	-418	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	148	-0-	-441	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	149	-0-	-421	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					94
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					94
05	434	#	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					94
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					94
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					94
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86
04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					86
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					86
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					86
07	651	#	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					86
08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372	#	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1578	2	28	9	N	25					95
04	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	N	31					126
05	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1561	2	39	9	N	35					161
06	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	N	14					175
07	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1515	2	6	9	N	5	127	1			53
08	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					55

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	181	-0-	-36	-0-	1	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	#	163	-0-	-77	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
05	217	#	148	-0-	-69	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
08	186	#	127	-0-	-59	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2024 - WELL PLUGGED 11/13/19

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					84
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					84
05	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					84
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					84
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					102
04	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					102
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					102
06	360	#	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-					102
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					102
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					102

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					-0-
07	11	R	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					4
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					4
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					4

ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					24
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					24
06	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					24
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24

PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	36	-0-	-150	-0-	36	2			Y	-0-					2
04	180	#	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					2
05	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					2
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					2
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					132
04	729	R	729	-0-	-0-	-0-	720	3	9	9	N	8					140
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	698	3	15	9	N	14					154
06	690	#	670	-0-	-20	-0-	660	3	10	9	N	9					163
07	713	#	653	-0-	-60	-0-	651	3	2	9	N	2					165
08	713	#	625	-0-	-88	-0-	624	3	1	9	N	1					166

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	678	-0-	-4	-0-	677	3	1	9	N	1					42
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	N	7					49
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8	9	N	7					56
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	N	5					61
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	N	7					68
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	N	6					74

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					121
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					121
05	744	#	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					121
06	720	#	692	-0-	-28	-0-	691	3	1	9	N	1					122
07	744	#	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					122
08	744	#	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					122

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					170
04	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					170
05	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					170
06	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					170
07	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					170
*08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					8
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					8
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					8

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

03	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					68
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					68
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					68
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					68
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					68
08	248	#	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					24
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					24
05	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					24
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					24
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					24
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC 190099
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	161	1			42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					105
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					158
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	166	1			62
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					111
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					167

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

03	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					239
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					239
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	159	2	215	9	N	195	195	1			239
06	300	#	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					239
07	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					239
08	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					239

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1318	2	117	9	N	106	181	1			96
04	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1294	2	89	9	N	81					177
05	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1343	2	84	9	N	76	175	1			78
06	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1177	2	77	9	N	70					148
07	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1338	2	64	9	N	58					206
08	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1366	2	80	9	N	73	176	1			103

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

03	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					7
04	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					7
05	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					7
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

03	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1240	2	244	9	N	222	175	1			193
04	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1428	2	201	9	N	183	344	1			32
05	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1452	2	347	9	N	315	183	1			164
06	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1466	2	222	9	N	202	178	1			188
07	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	1499	2	195	9	N	177	170	1			195
08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	922	2	189	9	N	172	179	1			188

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	821	-0-	-16	-0-	16	1	791	3	N	13					161
							14	9									
04	810	#	804	-0-	-6	-0-	15	1	778	3	N	10					171
							11	9									
05	837	#	759	-0-	-78	-0-	16	1	715	3	N	25	157	1			39
							28	9									
06	810	#	781	-0-	-29	-0-	15	1	760	3	N	5					44
							6	9									
07	837	#	766	-0-	-71	-0-	16	1	749	3	N	1					45
							1	9									
08	837	#	747	-0-	-90	-0-	16	1	731	3	N	-0-					45

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	360	-0-	-30	-0-	360	2	Y	-0-					-0-
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2	Y	-0-					-0-
06	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2	Y	-0-					-0-
08	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2	Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2	Y	-0-					-0-
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2	Y	-0-					-0-
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2	Y	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					9
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					9
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					10
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					10
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					10

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	14	68	1			34
							15	9									
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	Y	22					56
							24	9									
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	25					81
							28	9									
*06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	11					92
							12	9									
07	648	R	648	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	Y	15	53	1			54
							17	9									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	4	1	625	2	Y	15					69
							17	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

03	1116	#	1067	-0-	-49	-0-	1052	2	15	9	Y	14	34	1			-0-
04	1230	#	553	-0-	-677	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	1271	#	1009	-0-	-262	-0-	1006	2	3	9	Y	3					3
06	1230	#	750	-0-	-480	-0-	750	2			Y	-0-					3
07	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					3
08	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					3

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

03	744	#	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	2	-0-	-718	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					20
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					20
06	120	#	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					20
07	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					20
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	#	129	-0-	-51	-0-	127	3	2	9	N	2					2
07	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					2
08	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					2

NEC OPERATING, LLC 100325
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	179	1			35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					70
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					113
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					162
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	162	1			39
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					158
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					158
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					158
06	600	#	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-					158
07	620	#	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					158
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					158

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

03	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	#	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

03	1457 #	1455	-0-	-2	-0-	1449	2	6	9	N	5					121
04	1410 #	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					121
05	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					124
06	1410 #	1224	-0-	-186	-0-	1211	2	13	9	N	12					136
07	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1379	2	2	9	N	2					138
08	1457 #	1407	-0-	-50	-0-	1399	2	8	9	N	7					145

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					32
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					32
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	113	3	35	9	N	32					64
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					64
07	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					64
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					64

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	625	-0-	-181	-0-	622	3	3	9	N	3					37
04	734	R	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					39
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	N	5					44
06	691	R	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	N	6					50
07	744	#	657	-0-	-87	-0-	650	3	7	9	N	6					56
08	744	#	635	-0-	-109	-0-	631	3	4	9	N	4					60

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	389	3	2	9	N	2					30
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	N	2					32
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					34
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					36
07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					36
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	398	3	3	9	N	3					39

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	#	1536	-0-	-541	-0-	1528	3	8	9	N	7					139
04	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	2155	3	8	9	N	7					146
05	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2209	3	14	9	N	13					159
06	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2102	3	15	9	N	14					173
07	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2205	3	3	9	N	3					176
08	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2142	3	3	9	N	3					179

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	567	-0-	-84	-0-	563	3	4	9	N	4					42
04	630	#	617	-0-	-13	-0-	615	3	2	9	N	2					44
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2					46
06	584	R	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	N	3					49
07	651	#	540	-0-	-111	-0-	536	3	4	9	N	4					53
08	651	#	618	-0-	-33	-0-	614	3	4	9	N	4					57

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	323	-0-	-80	-0-	321	3	2	9	N	2					75
04	390	#	256	-0-	-134	-0-	253	3	3	9	N	3					78
05	403	#	270	-0-	-133	-0-	269	3	1	9	N	1					79
06	360	#	253	-0-	-107	-0-	252	3	1	9	N	1					80
07	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					80
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					82

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1519	3	14	9	N	13					59
04	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1474	3	20	9	N	18					77
05	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1576	3	32	9	N	29					106
06	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1507	3	4	9	N	4					110
07	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1546	3	13	9	N	12					122
08	1612	#	1527	-0-	-85	-0-	1520	3	7	9	N	6					128

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	3525	-0-	3525	3525	3198	3	327	9	N	297	177	1			220
04	22800	#	15459	-0-	-7341	-0-	15415	3	44	9	N	40	187	1			73
05	23560	#	13722	-0-	-9838	-0-	13584	3	138	9	N	125	188	1			10
06	22800	#	12040	-0-	-10760	-0-	11842	3	198	9	N	180	176	1			14
07	12029	R	12029	-0-	-0-	-0-	11842	3	187	9	N	170	180	1			4
*08	10523	R	10523	-0-	-0-	-0-	10385	3	138	9	N	125					129

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					218
04	600	#	384	-0-	-216	-0-	349	2	35	9	N	32					250
05	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	830	2	178	9	N	162	181	1			231
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	620	2	198	9	N	180	180	1			231
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	135	182	1			184
08	651	#	461	-0-	-190	-0-	446	2	15	9	N	14					198

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					27
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					27
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
NEC OPERATING, LLC 100325
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	2	14	9	N	13					22
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	296	2	30	9	N	27					49
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	289	2	29	9	N	26					75
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	N	19	86	1			8
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	N	10					18
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	293	2	22	9	N	20					38

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	169	1		48
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	284	177	1		155
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	156	1		183
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	175	1		27

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5968 - 6081

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 296070 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 5228

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	23					23
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					39

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	2	3	9	N	3					16
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					16
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	2	4	9	N	4					20
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1856	2	3	9	N	3					23
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4					27
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	N	4					31

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					61
04	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					61
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					61
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					61
07	1240	N	929	-0-	-311	-0-	929	2			N	-0-					61
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					61

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2024

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					29
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					29
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					29
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					29
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					29

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					73
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					73
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			N	-0-					73
06	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					73
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					73
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					73

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					72
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					72
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			N	-0-					72
06	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					72
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					72
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					72

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					52
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					52
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					52
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					52
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					52
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					52
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					52
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					52
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					37
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	3					123
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					123
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	354	2	21	9	Y	19					142
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	348	2	46	9	Y	42	153	1			31
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					38
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					38

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					21
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					21
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					21
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					21
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					15
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					15
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					15
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					15
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					130
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					130
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					130
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					130
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					130
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					130

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

03	404	R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					30
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					30
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					30
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					30
07	378	R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					30
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					30

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024 - WELL PLUGGED 08/15/24

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	50	1	124	2	N	-0-					156
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	181	2	N	-0-					156
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	80	1	210	2	N	-0-					156
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	N	-0-					156
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	81	1	180	2	N	-0-					156
*08	279	N	149	-0-	-130	-0-	59	1	90	2	N	-0-					156

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					12
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					12
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					12
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					12
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					12
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					12

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2024

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	B	7	7	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-				5
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-				5
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-				5
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-				5
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-				5
*08	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-				5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
R. W. RIDER WELL #: 6 RRCID -> 297271 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 4691 PERF. 3582 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		37227														
03	0	1305	-0-	1305 B	38532	1305	2			N	-0-					-0-
04	0	1306	-0-	1306 B	39838	1306	2			N	-0-					-0-
05	110	1238	-0-	1128 B	40966	1111	2	127	9	N	115	115	1			-0-
06	360	84	-0-	-276 B	40690	84	2			Y	-0-					-0-
07	372	508	-0-	136 B	40826	508	2			Y	-0-					-0-
08	1364	944	-0-	-420 B	40406	944	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		40406														

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52					52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	427	3	242	9	N	220					220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	5	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					34
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					34
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					193
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	N	7					200
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					203
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	356	3	2	9	N	2					205
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	336	3	4	9	N	4					209
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					213

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					143

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2024

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-					40
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					40
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					40
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					40
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					40
08	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	3			N	-0-					40

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					90

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1781	3			N	-0-					30
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					30
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					30
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					30
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					30
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					30

TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

03	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2706	2	135	9	N	123					227
04	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	2674	2	35	9	N	32	159	1			100
05	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2596	2	46	9	N	42					142
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2785	2	165	9	N	150					292
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2790	2	122	9	N	111	168	1			235
08	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2747	2	72	9	N	65	185	1			115

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		122	-0-	122	376	45	1	77	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		131	-0-	131	507	46	1	85	2	Y	-0-					8
05	636	N	129	-0-	-507	-0-	46	1	83	2	Y	-0-					8
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	46	1	81	2	Y	-0-					8
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	86	2	Y	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	104	1	145	2	N	20	20	1			17
							22	9									
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	100	1	91	2	N	-0-					17
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	100	1	83	2	N	14					31
							15	9									
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	101	1	93	2	N	12	40	1			3
							13	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	101	1	95	2	N	7					10
							8	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	100	1	84	2	N	-0-	10	1			-0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		195	-0-	195	508	36	1	119	2	Y	36	30	1			11
							40	9									
04	DLQ G-10		168	-0-	168	676	35	1	93	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
05	811	N	135	-0-	-676	-0-	35	1	76	2	Y	22					31
							24	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	36	1	117	2	Y	23	22	1			32
							25	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	36	1	115	2	Y	35	58	1			9
							39	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	112	2	Y	28	20	1			17
							31	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		106	-0-	106	316	22	1	66	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	DLQ G-10		116	-0-	116	432	23	1	72	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
05	546	N	114	-0-	-432	-0-	25	1	77	2	Y	11					16
							12	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	Y	11	11	1			16
							12	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	24	1	82	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	45	1	56	2	Y	9					35
							10	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	45	1	50	2	Y	8	34	1			9
							9	9									
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	43	1	14	2	Y	3					12
							3	9									
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	44	1	38	2	Y	3					15
							3	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	Y	5					20
							6	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	44	1	51	2	Y	4					24
							4	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	Y	-0-					27
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	44	1	51	2	Y	-0-					27
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	2	Y	-0-					27
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	44	1	41	2	Y	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	44	1	52	2	Y	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	44	1	52	2	Y	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					58
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					58
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	19	1	63	2	N	-0-					58
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	2	N	-0-					58
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	2	N	-0-					58
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	2	N	-0-					58

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	908	2	3	9	N	3					59
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	852	2	4	9	N	4					63
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	867	2	1	9	N	1					64
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					64
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	839	2	2	9	N	2					66
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					66

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	#	1215	-0-	-366	-0-	1209	2	6	9	N	5					65
04	1500	#	1097	-0-	-403	-0-	1086	2	11	9	N	10					75
05	1457	#	1239	-0-	-218	-0-	1217	2	22	9	N	20					95
06	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1243	2	25	9	N	23					118
07	1209	#	876	-0-	-333	-0-	867	2	9	9	N	8					126
08	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	1100	2	2	9	N	2					128

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	448	2	118	9	N	107	161	1			101
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	426	2	116	9	N	105	180	1			26
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	443	2	94	9	N	85					111
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	428	2	85	9	N	77	120	1			68
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	407	2	57	9	N	52					120
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	437	2	97	9	N	88	160	1			48

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	385	3	25	9	N	23	167	1			29
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	412	3	96	9	N	87					116
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	332	3	72	9	N	65					181
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	420	3	73	9	N	66	163	1			84
07	575	R	575	-0-	-0-	-0-	467	3	108	9	N	98	170	1			12
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	515	3	96	9	N	87					99

CLAMPETT, J. D. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 296094 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6100 - 6770

03	372	#	45	-0-	-327	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	N	16					16
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					16
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					16
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					16

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					123
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					123
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					123
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					123
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			78
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1	1	8			78
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					78
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					80
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			80
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2	2	8			80
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	2	8			80
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					80
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3	1	8			82
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8			82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					19
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					19
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					19
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					6
04	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	2			N	-0-					6
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					6
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					6
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					6
*08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	313	2	2	9	N	2					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1135	2	3	9	N	3					16
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1210	2	8	9	N	7					23
05	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1225	2	4	9	N	4	1	8			26
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1122	2	14	9	N	13	6	8			33
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1183	2	4	9	N	4	2	8			35
*08	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1217	2	8	9	N	7	2	8			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1393																	
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1493	-0-	-247 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1519	-0-	-217 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1419	-0-	-131 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024																	

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					20
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					20
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					20
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					112
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					112
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					112
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					112
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	49	1	144	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	49	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	N	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	3	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	74	1	273	3	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	3	N	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	3	N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-			-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	3	N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	3	N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	N	-0-			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	3	N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	55	1	202	3	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	54	1	200	3	N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	60	1	225	2	N	-0-			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	123	1	437	3	N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	88	1	314	3	N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	N	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	119	1	427	3	N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	129	1	461	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	45	1	159	3	N	-0-			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	46	1	162	3	N	-0-			-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	41	1	146	3	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	3	N	-0-			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	39	1	136	2	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4378 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	N	-0-					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3145	2	35	9	N	32					92
04	3360	X	2821	-0-	-539	-0-	2812	2	9	9	N	8					100
05	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2971	2	18	9	N	16					116
06	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2784	2	7	9	N	6	41	1			81
07	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	2936	2	17	9	N	15					96
08	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2916	2	12	9	N	11	88	1			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					8
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					8
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					8
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			Y	-0-					8
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					8

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					19
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					19
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					19
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					19
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					19
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					21
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					21
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					21
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					21
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					21
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			Y	-0-					21

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	260	-0-	-639	-0-	260	2			Y	-0-					9
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					9
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					9
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					9
07	1116	N	705	-0-	-411	-0-	705	2			Y	-0-					9
08	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			Y	-0-					9

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1154	2	22	9	Y	20					20
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					20

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	574	-0-	-746	-0-	532	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

03	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	352	-0-	-428	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	326	-0-	-418	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2					2
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8					10
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					10
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	Y	7					17
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	2	6	9	Y	5					22
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					22

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	192	-0-	-378	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					13
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					13
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					13
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					13
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					13
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	474	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	2603	2			Y	-0-					39
04	2880	X	2562	-0-	-318	-0-	2562	2			Y	-0-					39
05	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2527	2			Y	-0-					39
06	2760	X	1974	-0-	-786	-0-	1974	2			Y	-0-					39
07	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			Y	-0-					39
08	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2270	2			Y	-0-					39

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	814	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-					15
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			Y	-0-					15
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					15
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					15
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					15
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	2			Y	-0-					9
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					9
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					9
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					9
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					9
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	795	-0-	-495	-0-	793	2	2	9	Y	2					2
07	1364	N	877	-0-	-487	-0-	877	2			Y	-0-					2
08	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			Y	-0-					2

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					20
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					20
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					20
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					20
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					20

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					6
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	2	20	9	Y	18					24
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6	29	1			1
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					1
07	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					1
08	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	2			Y	-0-					1

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					14
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					14
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					14
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					14
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					14
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					14

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					20
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	2	17	9	Y	15					35
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	Y	1	36	1			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					1
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	610	2	1	9	Y	1					2
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	843	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					3
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					3
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5					8
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	Y	9					17

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408																	
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977																	
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345																	
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643																	
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412																	
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792																	
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226																	
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	750	N	220	-0-	-530	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					3
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					3
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					3
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					3
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					3
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	816	2	26	9	Y	24	83	1			6
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	766	2	19	9	Y	17					23
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	Y	20					43
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	Y	17					60
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	Y	13	61	1			12
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	800	2	18	9	Y	16					28

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			Y	-0-					5
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			Y	-0-					5
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					5
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					5
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					5
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2		Y	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2		Y	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			5
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			5
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			5
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			5
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			5
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2		Y	-0-			6
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2		Y	-0-			6
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			6
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2		Y	-0-			6
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			6
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			6

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

03	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-			-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9	-0-	9	168	9	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					5
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					5
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					5
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					5
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					5
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					14
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					14
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10					24
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	296	2	18	9	Y	16	40	1			-0-
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	216	2	1	9	Y	1					1

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					6
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					6
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					6
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-					6
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					6
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					6

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1202	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					12
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					12
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					12
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					12
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					12
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					12

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	62	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	60	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	60	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	62	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	527	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					8
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2	39	9	Y	35	35	1			8
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					8
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					8
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					8
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					8

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					9
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			Y	-0-					9
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					9
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					9
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					9
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					9

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	372	1	848	2	Y	42					42
							46	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	360	1	815	2	Y	-0-					42
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	372	1	1116	2	Y	-0-					42
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	360	1	830	2	Y	-0-					42
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	2	Y	10					52
							11	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1147	2	Y	17					69
							19	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					55
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					55
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					55
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					58
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					66
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	279	2	12	9	Y	11					77

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	93	1	148	2	Y	-0-					17
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	Y	-0-					17
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	93	1	154	2	Y	-0-					17
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	155	2	Y	-0-					17
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	93	1	157	2	Y	-0-					17
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	93	1	159	2	Y	-0-					17

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					8
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					8
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					8
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					8
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					8
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					8

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	632	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	322	1	700	2	Y	-0-					29
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	312	1	682	2	Y	-0-					29
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	322	1	678	2	Y	-0-					29
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			Y	-0-					29
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					29
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					29

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	372	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	360	1	4333	2	Y	63					63
							69	9									
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	372	1	4490	2	Y	27	90	1			-0-
							30	9									
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	360	1	4025	2	Y	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	372	1	4637	2	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	372	1	4549	2	Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					14
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					14
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					14
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					14
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					14
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					14

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					7
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					7
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					7
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					7
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2270	-0-	-334	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1630	2	8	9	Y	7					14
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					14
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-					14
06	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1487	2	25	9	Y	23					37
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1624	2	22	9	Y	20	57	1			-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					8
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					8
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					8
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					8
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					8
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					8

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					5
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					5
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					5
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					5
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					8
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					8
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					8
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					8
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2542	2	21	9	Y	19					27
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2879	2	18	9	Y	16					43

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1415	2	10	9	Y	9					24
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	25	1			1
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					1
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
08	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					1

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	Y	1					22
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					26
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					26
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2					28
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					34
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					34

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	2199	2	22	9	Y	20					20
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2711	2	44	9	Y	40	42	1			18
06	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			Y	-0-					18
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					18
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					18

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					14
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	418	2	46	9	Y	42	56	1			-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					1
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					1
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	Y	4					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			Y	-0-					8
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	32	1			1
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					1
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					1
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2336	2	26	9	Y	24					25
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	2	1	9	Y	1	25	1			1

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					47
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					47
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	2	12	9	Y	11	58	1			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					7
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1					8
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					8
06	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	1542	2			Y	-0-					8
07	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1607	2	21	9	Y	19					27
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	2	7	9	Y	6					33

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	124	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3070	-0-	70	70	3066	2	4	9	Y	4					4
05	2828	N	2758	-0-	-70	-0-	2722	2	36	9	Y	33	37	1			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					18
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					18
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					18
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			Y	-0-					18
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					18
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					18

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					10
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					10
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					10
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					10
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					10
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

03	5332	X	2816	-0-	-2516	-0-	2810	2	6	9	Y	5					5
04	5160	X	3952	-0-	-1208	-0-	3950	2	2	9	Y	2					7
05	5270	X	2662	-0-	-2608	-0-	2655	2	7	9	Y	6					13
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5004	2	4	9	Y	4					17
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4775	2	9	9	Y	8					25
08	4092	X	3031	-0-	-1061	-0-	3031	2			Y	-0-					25

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1430	2	3	9	Y	3					6
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	Y	3					9
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1427	2	6	9	Y	5					14
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			Y	-0-					14
07	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1315	2	7	9	Y	6					20
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1356	2	1	9	Y	1					21

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					2
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1179	2	31	9	Y	28					57
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	669	2	34	9	Y	31	87	1			1
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	Y	69	81	1			-0-
							76	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	360	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	360	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	372	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	372	1	927	2	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	941	-0-	-764	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	954	-0-	-696	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					24
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					24
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					24
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					24
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					24
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					24

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					28
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					28
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					28
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			Y	-0-					28
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					28
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					7
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					8
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2					10
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					10
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					10

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					13
04	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	2			Y	-0-					13
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			Y	-0-					13
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			Y	-0-					13
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					13
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			Y	-0-					20
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					20
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			Y	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					16
04	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	2			Y	-0-					16
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					16
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					16
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					16
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					16

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					6
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					6
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	9	1			-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					49
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					49
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					49
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					49
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					49
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					49

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1399	-0-	-554	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1409	-0-	-481	-0-	1407	2	2	9	Y	2					2
05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	1384	2	23	9	Y	21	23	1			-0-
06	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	932	-0-	-556	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	548	-0-	-909	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					14
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					14
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					14
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					14
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					14
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					5
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					5
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					5
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					5
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					5
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

03	961	N	954	-0-	-7	-0-	943	2	11	9	Y	10					19
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	Y	2					21
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	Y	16					37
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	883	2	1	9	Y	1					38
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-	34	1			4
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	942	2	1	9	Y	1					5

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					2
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					2
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					2
06	1110	N	889	-0-	-221	-0-	889	2			Y	-0-					2
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	Y	26	28	1			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	698	-0-	-442	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	989	-0-	-282	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	124	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	56	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					7
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	620	2			Y	-0-					7
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					7
06	1080	N	811	-0-	-269	-0-	811	2			Y	-0-					7
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					7
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	Y	2					4
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	Y	7					11
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					11
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					11
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					11
*08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					11

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					5
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					5
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					5
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					5
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					2
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					2
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					3
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					3
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	Y	3					6
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

03	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

03	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					13
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					13
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12					25
06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1206	2	7	9	Y	6	31	1			-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	26	-0-	-532	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	739	-0-	-371	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					8
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					8
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					8
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					8
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	722	2	4	9	Y	4					12
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	22	2	18	9	Y	16					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2904	2	10	9	Y	9	42	1			-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	Y	2					2
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2	3	9	Y	3					5
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					5
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2943	2	3	9	Y	3					8
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

03	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	302	-0-	-268	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	458	2	92	9	Y	84	84	1			-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					21
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					21
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					21
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					21
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					21
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					30
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					30
05	837	N	68	-0-	-769	-0-	68	2			Y	-0-					30
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					30
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					30
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					30

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			Y	-0-					23
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	2501	2	68	9	Y	62	62	1			23
05	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			Y	-0-					23
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2649	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	Y	8					8
08	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	2373	2	6	9	Y	5					13

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					2
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					2
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					2
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					2
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

03	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	1890	2			Y	-0-					13
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					13
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2013	2	13	9	Y	12					25
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	2	2	9	Y	2					27
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					27
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	Y	1					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2821	2	3	9	Y	3					8
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	Y	13					21
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					21
06	2520	N	1947	-0-	-573	-0-	1947	2			Y	-0-					21
07	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	2185	2	7	9	Y	6	27	1			-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					12
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					12
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	18	30	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

03	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	372	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	360	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	918	-0-	-663	-0-	372	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	360	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	372	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	372	1	936	2	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					2
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					2
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					2
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					2
07	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			Y	-0-					2
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1555	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1400	2	6	9	Y	5					43
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y	5					48
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1395	2	1	9	Y	1					49
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			Y	-0-					49
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	Y	2					51
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					51

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			Y	-0-					25
04	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	2576	2	2	9	Y	2					27
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					27
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					27
07	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	2635	2			Y	-0-					27
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			Y	-0-					27

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					30
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-	19	1			11
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					11
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	2			Y	-0-					11
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1705	2	2	9	Y	2					13
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	Y	1					14

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4613	-0-	-247	-0-	4551	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4597	-0-	-113	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	692	-0-	-1757	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	508	-0-	-2034	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					27
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					27
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3246	2	17	9	Y	15					42
06	2640	X	2315	-0-	-325	-0-	2315	2			Y	-0-					42
07	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			Y	-0-					42
08	3255	X	2640	-0-	-615	-0-	2640	2			Y	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2053	2	1	9	Y	1					16
*04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1801	2	8	9	Y	7					23
*05	2108	N	1492	-0-	-616	-0-	1492	2			Y	-0-					23
*06	1980	N	1370	-0-	-610	-0-	1370	2			Y	-0-					23
*07	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			Y	-0-					23
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1398	2	1	9	Y	1	23	1			1

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	853	-0-	-821	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	739	-0-	-431	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	928	-0-	-467	-0-	928	2			Y	-0-					29
04	1350	N	548	-0-	-802	-0-	548	2			Y	-0-					29
05	1209	N	702	-0-	-507	-0-	702	2			Y	-0-					29
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					29
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	Y	4					33
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					33

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

03	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2512	-0-	-908	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	1536	-0-	-2153	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	1375	-0-	-2314	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	487	-0-	-1094	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					13
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			Y	-0-					13
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					13
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					13
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					13
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

03	1395	N	968	-0-	-427	-0-	372	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	809	-0-	-541	-0-	360	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	522	-0-	-873	-0-	372	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	375	-0-	-555	-0-	360	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	383	-0-	-454	-0-	372	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	1			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	1115	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

03	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	353	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2370	-0-	-60	-0-	342	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	353	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	342	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	323	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	353	1	2047	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

03	3100	N	3714	-0-	614	1516	431	1	3283	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3036	-0-	36	1552	417	1	2619	2	Y	-0-					-0-
05	4547	X	2995	-0-	-1552	-0-	431	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	417	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	431	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	431	1	2029	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	3022	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	267	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	267	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	258	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	267	1	1973	2	Y	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	267	1	1936	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3233	-0-	133	138	448	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	209	434	1	2637	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3074	-0-	-26	183	448	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	3206	X	3023	-0-	-183	-0-	434	1	2589	2	Y	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	448	1	2739	2	Y	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	448	1	2713	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	448	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	434	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	448	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	434	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4060	-0-	960	960	448	1	3612	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2816	-0-	-284	676	417	1	2399	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

03	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			Y	-0-					27
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					27
05	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			Y	-0-					27
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					27
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					27
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	2	22	9	Y	20					47

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1720	-0-	-350	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

03	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	431	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	417	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	431	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	417	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	431	1	1866	2	Y	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	426	1	2006	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					34
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					34
05	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			Y	-0-					34
06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2			Y	-0-					34
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	2			Y	-0-					34
08	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2029	2	8	9	Y	7					41

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	3596	2			Y	-0-					44
04	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			Y	-0-					44
05	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			Y	-0-					44
06	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			Y	-0-					44
07	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3552	2			Y	-0-					44
*08	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3560	2	6	9	Y	5					49

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					29
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					29
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					29
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					29
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					29
*08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

03	4278	X	3381	-0-	-897	-0-	620	1	2761	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	600	1	3083	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3243	-0-	-1035	-0-	620	1	2623	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2872	-0-	-398	-0-	600	1	2272	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	620	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	620	1	2794	2	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3211	-0-	-749	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

03	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	1828	-0-	-722	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2491	2	19	9	Y	17					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	353	1	3023	2	Y	-0-					149
04	3600	X	3031	-0-	-569	-0-	80	1	2951	2	Y	-0-					149
05	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	2602	2			Y	-0-					149
06	3480	X	2930	-0-	-550	-0-	2930	2			Y	-0-					149
07	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	2			Y	-0-					149
08	3379	X	2924	-0-	-455	-0-	2924	2			Y	-0-					149

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	372	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	360	1	2477	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3138	-0-	38	38	372	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06	2955	N	2917	-0-	-38	-0-	360	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	35	372	1	2763	2	Y	-0-					-0-
08	2758	X	2723	-0-	-35	-0-	372	1	2351	2	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	826	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1947	-0-	-564	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1749	-0-	-231	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20	96	1			208
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	434	2	9	9	N	8					216
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	N	11					227
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	N	13					240
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7					247
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	436	2	12	9	N	11					258

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20	96	1			214
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	434	2	8	9	N	7					221
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	2	12	9	N	11					232
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	2	13	9	N	12					244
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					250
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	437	2	13	9	N	12					262

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					82
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					82
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					82
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					82
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					82
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					33
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					33
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					33
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					33
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					33

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					75
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					75
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					75
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					75
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					75
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	3	8	9	N	7					90
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	9	N	7					97
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	3	8	9	N	7					104
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	3	7	9	N	6					110
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	3	6	9	N	5					115
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1187	3	7	9	N	6					121

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					80
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					80
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					80
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1493	2	26	9	N	24					96
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					96
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					96
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					96
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					96
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	52	1			44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	283	-0-	-234	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	227	-0-	-217	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		904	-0-	904	904	904	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	995	-0-	-904	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					-0-
05	769	N	364	-0-	-405	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					41
*04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	1218	2	15	9	Y	14					14
*05	2511	N	1278	-0-	-1233	-0-	1258	2	20	9	Y	18					32
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	Y	15	45	1			2
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					41
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					41

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	757	-0-	-665	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					2
05	1683	N	850	-0-	-833	-0-	850	2			Y	-0-					2
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					2
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					32
05	185	N	82	-0-	-103	-0-	82	2			Y	-0-					32
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					32
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					32
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					-0-
05	1574	N	836	-0-	-738	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	1807	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1852	-0-	-1248	559	1852	2			Y	-0-					-0-
06	2355	N	1796	-0-	-559	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		786	-0-	786	786	786	2			Y	-0-					18
05	1675	N	889	-0-	-786	-0-	889	2			Y	-0-					18
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					18
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					18
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

03	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					76
05	1019	N	535	-0-	-484	-0-	535	2			Y	-0-					76
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					76
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					76
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					76

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1793	-0-	1793	1793	1793	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1871	-0-	-1229	564	1871	2			Y	-0-					-0-
06	2350	N	1786	-0-	-564	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

03	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					-0-
05	757	N	403	-0-	-354	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					-0-
05	2456	N	1446	-0-	-1010	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	95	-0-	-86	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2098	-0-	-1002	1390	2098	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	3501	2082	2	29	9	Y	26					26
*05	3100	N	2218	-0-	-882	2619	2195	2	23	9	Y	21					47
*06	3000	N	2166	-0-	-834	1785	2134	2	32	9	Y	29	69	1			7
07	3100	N	2206	-0-	-894	891	2206	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2122	-0-	2122	2122	2122	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1819	-0-	-1281	841	1819	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2381	-0-	-619	222	2381	2			Y	-0-					-0-
07	2829	N	2607	-0-	-222	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	151	-0-	-120	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	46	-0-	-50	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					27
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1					28
05	1116	N	403	-0-	-713	-0-	396	2	7	9	N	6					34
06	1080	N	215	-0-	-865	-0-	215	2			N	-0-	30	1			4
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-	4	1			-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	N	5					5

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					45
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					45
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					45
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					45

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2			N	-0-					25
04	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1709	2	55	9	N	50					75
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					75
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					75
07	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					75
08	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1726	2	1	9	N	1	58	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	191	3	N	15					50
							17	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	227	3	N	15					65
							17	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	N	15					80
							17	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	224	3	N	15					95
							17	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	236	3	N	40					135
							44	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	N	41	171	1			5
							45	9									

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					48
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					48
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					48
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					48
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					48
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1024	2	84	9	N	76	184	1			26
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	998	2	105	9	N	95					121
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1065	2	84	9	N	76	97	1			100
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1010	2	66	9	N	60	60	1			-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	968	3	78	9	N	71	71	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	974	2	79	9	N	72	70	1			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					42
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					42
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					42
06	260	N	237	-0-	-23	-0-	237	3			N	-0-	42	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					29
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					29
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					29
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					10
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					10
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					10
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					10
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					10
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					36
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					36
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					36
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					36
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					36
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					55
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					55
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					55
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					55
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					55
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					9
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					9
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					9
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					9
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					9
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					9
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					9
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					9
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					9
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					30
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					30
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					30
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					30
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					30
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					43
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					43
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					43
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					43
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					43
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					6
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					34
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					34
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					34
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					34
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					34
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					19
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					19
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					19
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	752	3			N	-0-					19
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-					19
08	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					9
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					9
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					9
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					9
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					15
04	1320	X	1095	-0-	-225	-0-	1095	3			N	-0-					15
05	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	1156	3			N	-0-					15
06	1440	X	1020	-0-	-420	-0-	1020	3			N	-0-					15
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					15
08	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	532	-0-	-938	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	767	-0-	-566	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					54
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					54
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					54
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					39
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					39
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					39
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					2
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					2
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					2
06	1140	N	597	-0-	-543	-0-	597	3			N	-0-					2
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					2
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					150
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					150
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					150
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					150
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					150
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					118
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					118
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					118
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					56
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					56
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					56
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					56
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					56
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3437	2	1	9	N	1					50
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3381	2	3	9	N	3					53
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3479	2	15	9	N	14					67
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3365	2	12	9	N	11					78
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3419	2	12	9	N	11					89
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5					94

CORDA CORPORATION 177997
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2023 - WELL PLUGGED 8/8/2023

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC //CONT.// 190099
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	434	2	127	9	N	115	165	1			185
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	415	2	75	9	N	68	172	1			81
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	495	2	154	9	N	140					221
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	494	2	110	9	N	100	176	1			145
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	479	2	80	9	N	73	173	1			45
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	515	2	127	9	N	115					160

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	17	S	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					40
07	22	S	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					40
08	26	S	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

03	14B	DENY	3733	-0-	3733	3733	3733	3			N	-0-					16
04	14B	DENY	2936	-0-	2936	6669	2936	3			N	-0-					16
05	8810	X	2141	-0-	-6669	-0-	2141	3			N	-0-					16
06	3600	X	1197	-0-	-2403	-0-	1197	3			N	-0-					16
07	3720	X	1107	-0-	-2613	-0-	1107	3			N	-0-					16
08	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	833	3	3	9	N	3	3	8			16

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

03	5208	X	3937	-0-	-1271	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3813	-0-	-747	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3332	-0-	-748	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3095	-0-	-1121	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					94
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					94
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					94
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					94
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					94
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	259	1	400	2	N	-0-					15
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	251	1	415	2	N	-0-					15
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	259	1	465	2	N	-0-					15
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	251	1	407	2	N	-0-					15
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	259	1	473	2	N	-0-					15
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	259	1	473	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					2
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					2
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					39
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					39
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					39
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					39
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					30
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					30
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					30
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					30
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

03	527	N	448	-0-	-79	-0-	80	1	368	2	N	-0-					14
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	N	-0-					14
05	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	1			N	-0-					14
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	78	1			N	-0-					14
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	1			N	-0-					14
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	81	1	71	2	N	-0-					16
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	78	1	76	2	N	-0-					16
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	81	1	70	2	N	-0-					16
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	78	1	65	2	N	-0-					16
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					16
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					16

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					36
04	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					36
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					36
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					36
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					36
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					36

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					14
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					14
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	355	2	29	9	N	26					77
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	335	2	24	9	N	22					99
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	332	2	25	9	N	23					122
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	309	2	26	9	N	24					146
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	300	2	26	9	N	24					170
*08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					170

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					10
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					10
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					10
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					10
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					10

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					34
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					34
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					34
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					34
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					34
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	77	1	705	2	N	2					128
							2	9									
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	66	1	750	2	N	-0-					128
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	2	N	-0-					128
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1016	2	N	6					134
							7	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	77	1	1134	2	N	5					139
							6	9									
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	1134	2	N	6	121	1			24
							7	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					26
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					26
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					26
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					68
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					78
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	N	11					89
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	566	2	8	9	N	7					96
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	576	2	8	9	N	7					103
*08	713	N	578	-0-	-135	-0-	576	2	2	9	N	2					105

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	1			N	-0-					20
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					20
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	1			N	-0-					20
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	1	105	2	N	-0-					20
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	1	105	2	N	-0-					20

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

03	465	N	417	-0-	-48	-0-	6	1	411	2	N	-0-					31
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-					31
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	506	2	N	-0-					31
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	N	-0-					31
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	2	N	-0-					31
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	2	N	-0-					73
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					73
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					73
*06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	N	-0-					73
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					28
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					28
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					28
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					28
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					11
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					11
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					11
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					11
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					11
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					11

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					19
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					19
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					19
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					19
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					19
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					19

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					12
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					12
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					31
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					31
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					31
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					31
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					31
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					8
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					8
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					8
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					8
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					32
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					32
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					32
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					32
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					32
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					32

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					22
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					22
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					22
07	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					22
08	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					66
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					66
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1143	2	89	9	N	81					147
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					147
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					147
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					147

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	81	1	610	2	N	-0-					82
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	78	1	638	2	N	-0-					82
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					82
06	660	N	273	-0-	-387	-0-	78	1	195	2	N	-0-					82
07	744	N	350	-0-	-394	-0-	81	1	269	2	N	-0-					82
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	81	1	269	2	N	-0-					82

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					45
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					45
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					45
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	59	1	1008	2	N	-0-					14
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	N	-0-					14
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					14
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	N	-0-					14
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	59	1	979	2	N	-0-					14
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	59	1	979	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					1
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

03	713	N	666	-0-	-47	-0-	81	1	585	2	N	-0-					7
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	78	1	565	2	N	-0-					7
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	81	1	596	2	N	-0-					7
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-					7
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	81	1	589	2	N	-0-					7
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	81	1	589	2	N	-0-					7

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	81	1	561	2	N	-0-					66
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	2	N	-0-					66
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	N	-0-					66
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	N	-0-					66
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	81	1	589	2	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	81	1	589	2	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					18
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					18
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					18
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					18
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					18
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					18

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					7
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					7
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					7
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					7
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

03	868	N	826	-0-	-42	-0-	81	1	745	2	N	-0-					145
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					145
05	1271	N	842	-0-	-429	-0-	81	1	761	2	N	-0-					145
06	810	N	472	-0-	-338	-0-	78	1	394	2	N	-0-					145
07	1240	N	778	-0-	-462	-0-	81	1	697	2	N	-0-					145
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	81	1	697	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					22
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					22
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					22
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					22
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					22
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					22

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					79
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					79
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					79
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					79
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	68	1			12
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					38
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					38
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					38
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					38
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	77	1	1263	2	N	-0-					28
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					28
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					28
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	75	1	1212	2	N	-0-					28
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	77	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	77	1	1345	2	N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					32
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					32
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					32
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	81	1	69	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	78	1	57	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	837	N	245	-0-	-592	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	780	N	161	-0-	-619	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					54
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					54
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					54
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					54
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					54
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					54

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					93
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					93
05	651	N	67	-0-	-584	-0-	67	2			N	-0-					93
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					93
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					96
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2					98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					9
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					9
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					9
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	761	2	1	9	N	1					10
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					10
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					10

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					82
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					82
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					82
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					82
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					82
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					82

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					31
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					31
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					31
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					31
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	N	-0-					1
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	809	2	N	-0-					1
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-					1
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	2	N	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	-0-					1
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	-0-					1

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	N	-0-					1
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	N	-0-					1
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					1
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	N	-0-					1
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	N	-0-					1
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-					1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	N	-0-					1
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	21	1	235	2	N	-0-					1
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	2	N	-0-					1
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	21	1	227	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					1
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					1
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	28	1	316	2	N	-0-					1
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	29	1	306	2	N	-0-					1
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	2	N	-0-					1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					1
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	-0-					1
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-					1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-					1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-					1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	147	1	1100	2	N	-0-					19
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	147	1	1542	2	N	-0-					19
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	2	N	-0-					19
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	147	1	1524	2	N	-0-					19
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	152	1	1600	2	N	-0-					19
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	152	1	1600	2	N	-0-					19

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					77
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					77
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					77
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					77
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					77
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					77

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					56
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					56
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					56
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					56
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					56
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					32
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					32
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					32
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					32
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					32
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			Y	-0-					23
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					23
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					23
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					23
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					23
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					82
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					82
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					82
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					82
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					20
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					20
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					20
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

03	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		58	-0-	58	115	58	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	216	101	2			N	-0-					-0-
06	363	X	147	-0-	-216	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					7
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					7
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					7
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					7
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					88
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					88
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					88
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					88
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					88

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					21
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	2	N	-0-					21
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	2	N	-0-					21
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	76	1	232	2	N	-0-					21
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	40	1	98	2	N	-0-					21
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	40	1	98	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	2	N	-0-					15
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	349	1	876	2	N	-0-					15
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	301	1	756	2	N	-0-					15
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	349	1	903	2	N	-0-					15
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	354	1	838	2	N	-0-					15
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	354	1	838	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					10
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					10
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					10
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					10
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					10
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					10

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					6
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					6
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					6
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					6
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					6
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					6

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	288	1	627	2	N	-0-					32
04	1110	N	939	-0-	-171	-0-	278	1	661	2	N	-0-					32
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	238	1	570	2	N	-0-					32
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	279	1	681	2	N	-0-					32
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	283	1	633	2	N	-0-					32
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	283	1	633	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

03	496	N	414	-0-	-82	-0-	400	2	14	9	N	13					163
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	433	2	19	9	N	17					180
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	439	2	18	9	N	16	169	1			27
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	446	2	23	9	N	21					48
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	374	2	10	9	N	9					57
*08	465	N	385	-0-	-80	-0-	374	2	11	9	N	10					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	78	1	56	2	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	79	1	48	2	N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	75	1	44	2	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	2	N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	2	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

03	2108	N	1743	-0-	-365	-0-	1734	2	9	9	N	8			51
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			51
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2			53
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			53
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	1994	2	7	9	N	6			59
*08	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-			59

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			20
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			20
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			20
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			20
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			20
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-			-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-					1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	N	-0-					1
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	-0-					1
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-					1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	2	N	-0-					1
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					53
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					53
05	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					53
06	600	N	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-					53
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					53
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					53

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	81	1	231	2	N	-0-					19
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	223	2	N	-0-					19
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	81	1	200	2	N	-0-					19
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	1			N	-0-					19
07	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	1			N	-0-					19
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	1			N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					27
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					27
07	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					27
08	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					8
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					8
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					8
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					8
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					7
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					7
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					7
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					7
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	N	89	167	1			81
							98	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	836	2	N	-0-					81
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	80	1	1184	2	N	117					198
							129	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1	1020	2	N	46	168	1			76
							51	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	854	2	N	54					130
							59	9									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	854	2	N	54					184
							59	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					22
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					22
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					25
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					25
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					25
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					3
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					3
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					3
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					3
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					3

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	241	2	63	9	Y	57					57
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					57
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					57
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					57
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					57

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					16
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					16
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					16
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					16
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					15
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					88
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					88
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	N	10					98
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					98
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					98
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					98

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					8
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					8
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					8
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					8
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					8
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	81	1	233	2	N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	78	1	286	2	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	81	1	287	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	78	1	386	2	N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	81	1	204	2	N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	81	1	204	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					81
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5159	2	14	9	N	13					94
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6102	2	33	9	N	30					124
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5897	2	23	9	N	21					145
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5773	2	21	9	N	19					164
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5773	2	17	9	N	15					179

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					27
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					27
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					60
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
05	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					60
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					60
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					60
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					19
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					19
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	132	2	6	9	N	5					24
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					24
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					25
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6					31

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					77
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					77
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					77
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					77
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					77
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					77

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1					44
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1722	2	4	9	N	4					48
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1764	2	1	9	N	1					49
06	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	1559	2			N	-0-					49
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1762	2	2	9	N	2					51
*08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					51

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	N	-0-					1
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	2	N	-0-					1
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-					1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-					1
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	2	N	-0-					1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	2	N	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2106	2	24	9	Y	22					130
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1958	2	13	9	Y	12					142
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12					154
06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	2015	2	4	9	Y	4					158
07	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			Y	-0-					158
08	2387	N	1703	-0-	-684	-0-	1703	2			Y	-0-					158

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					110
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					110
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					110
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					110
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					110
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					110

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					105
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					105
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					105
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					105
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					105
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					105

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					16
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					16
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					16
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					16
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					70
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					70
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					70
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					70
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					70
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	615	2	14	9	N	13					48
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2					50
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					52
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					52
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	843	2	1	9	N	1					53
*08	899	N	362	-0-	-537	-0-	362	2			N	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					49
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					49
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					49
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					49
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					49
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					49

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					42
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					42
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					42
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					42

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					84
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	2			N	-0-					84
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					84
06	750	N	371	-0-	-379	-0-	371	2			N	-0-					84
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
05	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
06	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					42
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					42
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					42
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					42
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					42
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

03	1085	X	815	-0-	-270	-0-	813	2	2	9	N	2					32
04	1050	X	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					32
05	1085	N	427	-0-	-658	-0-	427	2			N	-0-					32
06	780	N	76	-0-	-704	-0-	76	2			N	-0-					32
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					117
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					117
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					117
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					117
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					117
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					117

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					18
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
05	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					18
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2			N	-0-					18
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					18
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					18

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					37
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					37
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					37
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					37
07	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					37
08	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					34
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					34
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					34
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					34
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					34
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					34

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					56
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					56
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					56
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					56
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					56
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					65
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					65
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					65
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					65
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					32
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					32
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					32
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					32
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					32
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					222
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					222
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					222
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	100	1			122
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					122
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					122

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

03	1178	N	550	-0-	-628	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	485	-0-	-655	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7130 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					7
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					7
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					7
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					86
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					86
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					86
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	3	14	9	N	13					124
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					129
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	3	9	9	N	8					137
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	N	2					139
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					141
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					141

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2081	3	6	9	N	5					233
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					233
05	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					233
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1928	3	11	9	N	10					243
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2793	3	4	9	N	4					247
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4133	3	1	9	N	1					248

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					265
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					265
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					265
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					267
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					267
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					267

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					1
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					1
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					1
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					1
07	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

03	2635	N	1629	-0-	-1006	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1338	-0-	-1212	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1159	-0-	-980	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3630	-0-	630	630	3630	2			N	-0-					-0-
07	2713	N	2083	-0-	-630	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	N	5					97
04	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2298	2	11	9	N	10					107
05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2069	2	8	9	N	7					114
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1947	2	6	9	N	5					119
07	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2128	2	3	9	N	3					122
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4					126

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					110
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					110
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					110
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					110
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					110
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					110

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					55
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					55
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					55
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					55
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					18
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					18
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					18
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					18
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					18
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					121
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					121
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					121
06	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			N	-0-					121
07	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	2			N	-0-					121
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					121

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					90
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					90
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					90
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					90
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					90
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					33
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					33
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					33
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					33
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					53
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					53
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					53
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					53
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					53
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					43
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					43
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					43
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					43
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					43
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					20
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					20
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					20
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					20
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					20
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					19
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					19
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					19
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					19
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					19
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	145	1	208	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	221	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	78	1	217	2	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	99	1	50	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					125
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					125
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					125
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-	77	1			48
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					48
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					12
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					12
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					12
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					12
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					12
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	N	2					56
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	N	19					75
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					75
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	2	17	9	N	15					90
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					103
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1					104

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

03	558	N	440	-0-	-118	-0-	430	2	10	9	N	9					84
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					84
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					87
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	2	2	9	N	2					89
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	338	2	4	9	N	4					93
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					93

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					201
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					201
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	19					220
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					220
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					220
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					225

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					46
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					46
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					46
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					46
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					46
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					46

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					105
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					105
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	742	3	6	9	N	5					110
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	N	6					116
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	N	4					120
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	3	6	9	N	5					125

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					106
04	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	3			N	-0-					106
05	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	3			N	-0-					106
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	3			N	-0-					106
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					106
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	N	4					27
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4					31
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	127	3	6	9	N	5					36
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4					40
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4	9	N	4					44

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					34
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	N	3					37
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					39
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	N	6					45
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	N	4					49
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	3	7	9	N	6					55

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					22
04	870	N	219	-0-	-651	-0-	219	3			N	-0-					22
05	961	N	221	-0-	-740	-0-	221	3			N	-0-					22
06	480	N	141	-0-	-339	-0-	141	3			N	-0-					22
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					22
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					22

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	274	3	2	9	Y	2					10
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					10
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	Y	15					25
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2100	3	13	9	Y	12					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					37
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					37
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					37
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					37
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					89
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					89
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					89
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					89
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					89
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	3	7	9	N	6					113
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					113
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					113
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					113
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					113
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	41	1	70	2	N	-0-					21
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	42	1	47	2	N	-0-					21
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	39	1	30	2	N	-0-					21
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	42	1	69	2	N	-0-					21
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	38	1	95	2	N	-0-					21
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					30
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					30
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					30
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					30
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					30
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	-0-					-0-
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	50	1	555	2	N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	55	1	747	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	N	-0-					51
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	N	50	80	1			21
							55	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	30	49	1			2
							33	9									
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	306	2	N	18	20	1			-0-
							20	9									
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	40	1	337	2	N	14					14
							15	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	14	25	1			3
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	36	1	52	2	N	-0-					9
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	38	1	39	2	N	-0-					9
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	39	1	32	2	N	-0-					9
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	59	2	N	-0-					9
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	2	N	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	39	1	42	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	N	-0-					11
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	17	1	46	2	N	-0-					11
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	19	1	40	2	N	-0-					11
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	17	1	65	2	N	-0-					11
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					11
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	310	2	N	7	12	1			9
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	239	2	N	7					16
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	23 8	1 9	176	2	N	7	20	1			3
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	255	2	N	7	10	1			-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	22 3	1 9	220	2	N	3					3
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	19 4	1 9	142	2	N	4					7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	83	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	74	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	807	-0-	-402	-0-	75	1	732	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	79	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					87
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					87
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					87
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					89
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					92
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	N	2					94

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	3					10
							3	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					3
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	Y	1					4
							1	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	2	Y	1					5
							1	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	2	Y	1					6
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					11
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					11
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					11
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					11
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					11
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					56
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					56
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					56
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					56
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					56
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					56

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	303	-0-	-410	-0-	296	3	7	9	N	6					115
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					115
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-					115
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					115
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					115
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	594	3	61	9	N	55					170

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					56
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					56
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					56
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					56
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					56
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	64	1	737	3	N	-0-					56

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					6
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					6
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					6
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					6
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					6
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					26
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					26
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					26
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					26
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					26
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1045	3	N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	N	-0-					14
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	3	N	-0-					14
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	N	-0-					14
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	N	-0-					14
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	N	-0-					14
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					75
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					2
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					2
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					2
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					202
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2815	3	11	9	N	10					212
05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					212
06	2550	N	1213	-0-	-1337	-0-	1213	3			N	-0-					212
07	2635	N	1591	-0-	-1044	-0-	1591	3			N	-0-					212
08	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	1351	3			N	-0-					212

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

03	DLQ	G-10	187	-0-	187	1015	187	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	1194	179	3			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	177	-0-	177	1371	177	3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	1483	112	3			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	60	-0-	60	1543	60	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	117	-0-	117	1660	117	3			Y	-0-					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					17
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					17
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					17
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					17
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					17
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					172
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					172
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					172
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					172
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					172
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	3	22	9	Y	20					96
04	DLQ G-10		805	-0-	805	805	764	3	41	9	Y	37	89	1			44
05	DLQ G-10		816	-0-	816	1621	809	3	7	9	Y	6					50
06	DLQ G-10		497	-0-	497	2118	487	3	10	9	Y	9					59
07	DLQ G-10		437	-0-	437	2555	419	3	18	9	Y	16					75
08	DLQ G-10		1148	-0-	1148	3703	1131	3	17	9	Y	15					90

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					79
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	294	3	63	9	N	57	92	1			44
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					44
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					44
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					44
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					17
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					17
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					17
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					17
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					17
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	3	14	9	N	13	9	1			4
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					4
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					4
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					4
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	682	N	215	-0-	-467	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		222	-0-	222	1768	222	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		222	-0-	222	1990	222	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		236	-0-	236	2226	236	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		142	-0-	142	2368	142	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		122	-0-	122	2490	122	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		329	-0-	329	2819	329	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		35	-0-	35	275	35	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	324	49	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		50	-0-	50	374	50	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34	-0-	34	408	34	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	423	15	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	475	52	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					158
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					158
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					158
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					158
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					158
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					158

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					48
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					48
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					48
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					48
07	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					48
08	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	3	14	9	N	13					66
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	3	29	9	N	26	61	1			31
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4					35
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	N	6					41
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	175	3	12	9	N	11					52
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	473	3	11	9	N	10					62

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

03	496	N	483	-0-	-13	-0-	48	1	435	2	N	-0-					58
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-					58
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-					58
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	41	1	370	2	N	-0-					58
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	43	1	384	2	N	-0-					58
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	42	1	383	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					81
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					81
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					81
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					81
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					81
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5911	2	6	9	N	5					6
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5541	2	43	9	N	39					45
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					45
06	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	5588	2	7	9	N	6					51
07	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5822	2	8	9	N	7					58
08	5983	X	5538	-0-	-445	-0-	5537	2	1	9	N	1	59	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1125	-0-	-859	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	8			33
04	1710	N	1057	-0-	-653	-0-	1055	2	2	9	N	2					35
05	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	2			N	-0-	35	1			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 295677 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5410 - 5415

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		120	-0-	120	120	52	2	68	9	N	62	41	1			21

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					27
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					27
05	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					27
06	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	3			N	-0-					27
07	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					22
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					22
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					128
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	80	1			48
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					48
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					48
08	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					214
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					214
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					214
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					214
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					214
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					70
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	N	1					71
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					72
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1					73
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

COCANAUGHER WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/2023

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

03	DLQ	G-10	922	-0-	922	5076	900	3	22	9	Y	20					135
04	2900	N	624	-0-	-2276	2800	600	3	24	9	Y	22	135	1			22
05	3100	N	952	-0-	-2148	652	945	3	7	9	Y	6					28
06	1561	N	909	-0-	-652	-0-	900	3	9	9	Y	8					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1513	3	34	9	N	31					76
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	3	22	9	N	20					96
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	3	17	9	N	15					111
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	3	15	9	N	14					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	394	2	4	9	N	4					117
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					117
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1					118
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					118
*07	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					118
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					118

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					92
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					92
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					92
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					92
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					92
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					26
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					26
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					26
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					26
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					26
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8					107
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1252	2	19	9	Y	17					124
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1299	2	19	9	Y	17					141
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1256	2	8	9	Y	7					148
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	Y	12					160
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1317	2	8	9	Y	7					167

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					26
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					26
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					26
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					26
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					26
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	527	1	472	2	Y	-0-					89
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	510	1	174	2	Y	-0-					89
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	1	19	2	Y	-0-					89
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	510	1	136	2	Y	-0-					89
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	527	1	40	2	Y	-0-					89
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	527	1	37	2	Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					12
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					12
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					12
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					12
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					12
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					12

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					22
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					22
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		506	-0-	506	506	506	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		524	-0-	524	1030	524	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1558	528	2			N	-0-					-0-
07	2090	N	532	-0-	-1558	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	Y	8					8
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					8
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					8
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					8
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1356	2	11	9	Y	10					27
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5					32
05	1457	N	297	-0-	-1160	-0-	297	2			Y	-0-					32
06	1320	N	655	-0-	-665	-0-	655	2			Y	-0-					32
07	1240	N	779	-0-	-461	-0-	779	2			Y	-0-					32
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					32

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					3
05	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					3
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					3
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					3
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2					34
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	Y	3					37
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					40
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					42
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	Y	3					45
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					45

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					42
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					42
05	1705	N	915	-0-	-790	-0-	915	2			Y	-0-					42
06	1650	N	864	-0-	-786	-0-	864	2			Y	-0-					42
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					42
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					10
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					10
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					10
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					10
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					2
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					2
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					2
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					2
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					2
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					8
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1700	2	7	9	Y	6					14
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					14
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	2	6	9	Y	5					19
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2					21

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					33
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					33
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					33
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					33
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					33
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					20
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					20
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					20
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					20
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					13
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	2			Y	-0-					13
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1216	2			Y	-0-					13
07	1333	N	679	-0-	-654	-0-	679	2			Y	-0-					13
08	1271	N	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4193	-0-	-240	-0-	4137	2	56	9	N	51	86	1			48
04	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	3918	2	46	9	N	42					90
05	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5982	1953	2	65	9	N	59	84	1			65
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	7270	1287	2	1	9	N	1					66
07	10020	X	2750	-0-	-7270	-0-	2747	2	3	9	N	3					69
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14	9	N	13	77	1			5

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	527	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	510	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	527	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	510	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	527	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	527	1	636	2	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	9	1			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	252	1	377	2	Y	-0-					52
04	T. A.		243	-0-	243	243	163	1	80	2	Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	243					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	243					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	243					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	243					Y	-0-	30	1			22

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20					54
04	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	2046	2	22	9	N	20					74
05	DLQ G-10		2053	-0-	2053	4121	2032	2	21	9	N	19	73	1			20
06	DLQ G-10		2036	-0-	2036	6157	2014	2	22	9	N	20					40
07	3100	N	1916	-0-	-1184	4973	1901	2	15	9	N	14					54
08	3100	N	2099	-0-	-1001	3972	2080	2	19	9	N	17					71

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					17
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					17
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					17
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					17
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					17
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					3
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					3
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					3
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					3
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			Y	-0-					3
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	2			Y	-0-					3

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					15
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					15
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					15
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					15
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					15
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2162	2			Y	-0-					24
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					24
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					24
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	2004	2			Y	-0-					24
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					24
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					24

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					55
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					55
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					55
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					55
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					55
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					89
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					89
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	2	9	9	Y	8	80	1			17
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					17
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					17
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					17

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					20
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					20
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					20
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			Y	-0-					20
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					20
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					20

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

03	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					6
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					6
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					6
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					6
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					6
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

03	T. A.		358	-0-	358	2542	358	2			Y	-0-					-0-
04	2864	N	322	-0-	-2542	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					22
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					22
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					22
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			Y	-0-					22
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					22
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					67
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					69
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	Y	1					70
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					70
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					70
08	2139	N	439	-0-	-1700	-0-	439	2			Y	-0-	64	1			6

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					22
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					22
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					22
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					22
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					22
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					1
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					1
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					1
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					1
07	1395	N	326	-0-	-1069	-0-	326	2			Y	-0-					1
08	1364	N	162	-0-	-1202	-0-	162	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					5
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			Y	-0-					5
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	2			Y	-0-					5
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			Y	-0-					5
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					5
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1017	-0-	-663	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	74	1			12
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4					16
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					22
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					22
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	Y	6					28
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1055	2	10	9	Y	9					37

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

03	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					38
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					38
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					38
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					38
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					38
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1696	2	7	9	Y	6					69
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	Y	8					77
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	2	4	9	Y	4					81
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	Y	10					91
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					91
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	Y	3					94

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

03	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					28
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					28
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					28
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					28
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			43
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			43
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-			43
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			43
07	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	15	2		Y	-0-			43
08	1457	N	620	-0-	-837	-0-	620	2		Y	-0-			43

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			57
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2		Y	-0-			57
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			57
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2		Y	-0-			57
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2		Y	-0-			57
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			57

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2		Y	-0-			28
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			28
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			28
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			28
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-			28
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			Y	-0-					43
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					43
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					43
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					43
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					43
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					43

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1448	2	8	9	Y	7					32
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					32
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	Y	5					37
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1384	2	4	9	Y	4					41
07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1435	2	2	9	Y	2					43
08	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1379	2	2	9	Y	2					45

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					8
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					8
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					8
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					8
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					8
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					28
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	Y	4					32
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	Y	4					36
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3					39
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	Y	4					43
08	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		415	-0-	415	1851	415	2			Y	-0-					-0-
04	2266	N	415	-0-	-1851	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					10
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					10
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					10
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					10
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					10
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					10

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	403	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	390	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	403	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	390	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	403	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	403	1	151	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					16
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-					16
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					16
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					16
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					16
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1138	-0-	-102	-0-	403	1	688	2	Y	43					161
							47	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	390	1	638	2	Y	48					209
							53	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	403	1	609	2	Y	43	166	1			86
							47	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	376	1	590	2	Y	39					125
							43	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	397	1	572	2	Y	45					170
							50	9									
08	682	N	536	-0-	-146	-0-	386	1	150	2	Y	-0-					170

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			Y	-0-					80
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			Y	-0-					80
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					80
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					80
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					80
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					80

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	441	2	19	9	Y	17					92
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-	75	1			17
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	374	2	11	9	Y	10					27
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	431	2	9	9	Y	8					35
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					35
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	2	13	9	Y	12					47

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					81
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			Y	-0-					81
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					81
06	1140	N	645	-0-	-495	-0-	645	2			Y	-0-					81
07	1209	N	15	-0-	-1194	-0-	15	2			Y	-0-					81
08	1147	N	114	-0-	-1033	-0-	114	2			Y	-0-					81

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	589	1	877	2	Y	-0-					20
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	570	1	825	2	Y	-0-					20
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	589	1	872	2	Y	-0-					20
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	570	1	754	2	Y	-0-					20
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					20
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	589	1	832	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	485	2	32	9	Y	29					35
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					35
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					35
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-					35
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	469	2	6	9	Y	5					40
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					40

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					7
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					8
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					8
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					8
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					10
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					10

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					64
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					64
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					64
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					64
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					64
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					64

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					15
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					15
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					15
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					15
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					15
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

03	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2891	2	11	9	Y	10					25
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2544	2	9	9	Y	8					33
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					33
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	Y	1					34
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3030	2	4	9	Y	4					38
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	2	8	9	Y	7					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1603	-0-	-474	-0-	1593	2	10	9	Y	9					79
04	1830	N	1095	-0-	-735	-0-	1094	2	1	9	Y	1					80
05	1612	N	297	-0-	-1315	-0-	297	2			Y	-0-					80
06	1560	N	240	-0-	-1320	-0-	240	2			Y	-0-					80
07	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	2			Y	-0-					80
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					80

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3620	2	22	9	Y	20					97
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	3435	2	23	9	Y	21	75	1			43
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3803	2	13	9	Y	12					55
06	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3487	2	17	9	Y	15					70
07	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3163	2	19	9	Y	17					87
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3752	2	11	9	Y	10					97

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					39
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					39
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					39
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					39
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					39
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					39

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2					49
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	Y	1					50
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					50
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					50
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			Y	-0-					50
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1255	2	8	9	Y	7					57

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					22
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					22
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					22
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					22
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					22
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	527	1	977	2	Y	-0-					47
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	510	1	966	2	Y	-0-					47
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	527	1	993	2	Y	-0-					47
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	510	1	950	2	Y	-0-					47
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	527	1	1018	2	Y	15					62
							17	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	527	1	1024	2	Y	-0-					62

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					25
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					25
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					25
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					25
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					25
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	2472	2	3	9	Y	3					120
04	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	3098	2			Y	-0-					120
05	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	2861	2			Y	-0-					120
06	3570	X	2488	-0-	-1082	-0-	2488	2			Y	-0-					120
07	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	2679	2			Y	-0-					120
08	3193	X	2302	-0-	-891	-0-	2302	2			Y	-0-					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	124	1	1286	2	Y	14					133
							15	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	2	Y	8	75	1			66
							9	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	Y	8					74
							9	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	Y	7					81
							8	9									
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	112	1	1044	2	Y	-0-					81
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	124	1	999	2	Y	-0-					81

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	307	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	297	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	307	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	297	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	307	1	870	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					78
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					75
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					75
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					75
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					75
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					75
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					92
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					92
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					50
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					50
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					50
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					50
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					50

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

03	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

03	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339

GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					6
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					6
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					6
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					6
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					6
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					181
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					181
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					181
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					181
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					181
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					14
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					14
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					14
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					14
08	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					3
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					3
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					3
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					3
08	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2645	3	29	9	N	26					49
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4191	3	84	9	N	76	105	1			20
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4484	3	55	9	N	50					70
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3651	3	66	9	N	60	94	1			36
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4245	3	58	9	N	53					89
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4215	3	53	9	N	48	109	1			28

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	3	22	9	N	20	185	1			16
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2225	3	12	9	N	11					27
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2316	3	15	9	N	14					41
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2167	3	22	9	N	20					61
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	3	13	9	N	12					73
08	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2190	3	18	9	N	16					89

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4424	-0-	-1125	-0-	4412	3	12	9	N	11					133
04	4440	X	3713	-0-	-727	-0-	3703	3	10	9	N	9					142
05	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	3497	3	7	9	N	6					148
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					148
07	4433	X	2932	-0-	-1501	-0-	2932	3			N	-0-					148
08	4433	X	3167	-0-	-1266	-0-	3165	3	2	9	N	2					150

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	916	3	8	9	N	7	69	1			44
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					49
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	N	5					54
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					57
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					57
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					57

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	3	9	9	N	8					18
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					25
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	699	3	17	9	N	15					40
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9	9	N	8					48
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	493	3	1	9	N	1					49
08	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	3			N	-0-					49

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	98	3	139	9	N	126					173
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	81	3	244	9	N	222	180	1			215
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	62	3	198	9	N	180	353	1			42
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	79	3	183	9	N	166	168	1			40
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	3	191	9	N	174	172	1			42
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	182	46	1			178

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	3			N	-0-					21
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					21
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					21
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					21
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					21
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					21

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					51
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					51
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					51
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					51
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					51
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					51

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					113
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					113
05	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	3			N	-0-					113
06	870	N	295	-0-	-575	-0-	295	3			N	-0-					113
07	868	N	553	-0-	-315	-0-	552	3	1	9	N	1					114
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2					116

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					48
04	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	3			N	-0-					48
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					48
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					48
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					48
08	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					10
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					10
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					10
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					10
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					34
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					34
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					34
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					34
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					34
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					34

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	680	3	86	9	N	78	182	1			112
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	667	3	69	9	N	63					175
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	674	3	92	9	N	84	181	1			78
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	660	3	63	9	N	57					135
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	689	3	63	9	N	57					192
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	682	3	92	9	N	84	223	1			53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					29
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					29
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					29
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					29
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					29
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					29

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					22
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					22
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					22
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					22
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					22
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1477	-0-	-263	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1280	-0-	-425	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	797	-0-	-877	-0-	797	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					7
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					7
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					7
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					7
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					7
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					31
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					31
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					31
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					31
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					31
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					15
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					15
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					15
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					15
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					15
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					15

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	555	3	2	9	N	2					142
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					142
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					142
06	540	N	86	-0-	-454	-0-	85	3	1	9	N	1					143
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					143
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					143

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1032	3	57	9	N	52	120	1			33
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1099	3	25	9	N	23					56
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1410	3	44	9	N	40					96
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	3	17	9	N	15					111
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	3	36	9	N	33					144
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1341	3	55	9	N	50	141	1			53

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	N	3					65
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					65
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					65
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	3			N	-0-					65
07	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	3			N	-0-					65
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					65

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023 - WELL PLUGGED 1/2/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					52
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					52
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					52
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					52
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					52
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					14
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					14
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					14
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					14
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					14
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					167
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					167
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					167
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					167
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					167
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					167

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					48
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					48
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					48
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					48
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					48
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

03	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					30
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					30
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					30
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					30
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					30
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	3	25	9	N	23					99
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2315	3	10	9	N	9					108
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2321	3	8	9	N	7					115
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	3	4	9	N	4	83	1			36
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	3	3	9	N	3					39
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2296	3	3	9	N	3					42

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					13
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					13
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					13
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					13
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					13
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	263	3	2	9	N	2					139
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1					140
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	N	2					142
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	209	3	2	9	N	2					144
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	215	3	1	9	N	1					145
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					145

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					5
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					5
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					5
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					5
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					5
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					24
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					24
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					24
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					24
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					24
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					24

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					29
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					29
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					29
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					29
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					58
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					58
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					58
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					58
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					58
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	591	3	14	9	N	13					70
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2					72
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					72
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	413	3	1	9	N	1					73
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	3			N	-0-					73
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					73

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					14
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					35
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					35
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					35
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					35
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					35
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					29
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					29
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					29
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					29
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					29
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					10
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					10
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					10
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					10
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	3	6	9	N	5					15
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1552	3	12	9	N	11					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	3	8	9	N	7					133
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	3	9	9	N	8					141
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					144
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	202	3	6	9	N	5					149
07	341	N	222	-0-	-119	-0-	216	3	6	9	N	5					154
08	341	N	175	-0-	-166	-0-	167	3	8	9	N	7					161

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					56
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					56
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					56
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					56
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					56
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	219	-0-	-1011	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	188	-0-	-1083	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	844	-0-	-386	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					31
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					31
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					31
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					31
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					31
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					57
04	600	N	455	-0-	-145	-0-	453	3	2	9	Y	2					59
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	373	3	1	9	Y	1					60
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			Y	-0-					60
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	375	3	6	9	Y	5					65
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			Y	-0-					65

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					77
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					77
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					77
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					77
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					77
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1716	3			Y	-0-					28
04	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	1908	3	3	9	Y	3					31
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					31
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	3	9	9	Y	8					39
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	3	11	9	Y	10					49
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	2071	3	8	9	Y	7					56

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					22
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					22
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					22
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					22
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					22
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	3	1	9	Y	1					98
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					98
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			Y	-0-					98
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			Y	-0-					98
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3			Y	-0-					98
08	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	3			Y	-0-					98

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					5
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					5
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					5
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					48
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					48
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					48
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					48
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					48
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					48

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	3			Y	-0-					40
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					40
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					40
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					40
07	1302	N	3	-0-	-1299	-0-	3	3			Y	-0-					40
08	1395	N	228	-0-	-1167	-0-	42	3	186	9	Y	169					209

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					32
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					32
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					32
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					32
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					32
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					32

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					72
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			Y	-0-					72
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					72
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					72
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					72
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	Y	1					41
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9					50
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	3	2	9	Y	2					52
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			Y	-0-					52
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			Y	-0-					52
08	651	N	278	-0-	-373	-0-	276	3	2	9	Y	2					54

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					5
04	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3			Y	-0-					5
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					5
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3			Y	-0-					5
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			Y	-0-					5
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	846	3	4	9	Y	4					68
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	Y	3					71
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	13	1			68
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	Y	3	53	1			18
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	3	7	9	Y	6					24
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			Y	-0-					24

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	212	3	40	9	N	36	89	1			28
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	209	3	35	9	N	32					60
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	220	3	40	9	N	36	80	1			16
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	189	3	41	9	N	37					53
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	181	3	37	9	N	34					87
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	209	3	41	9	N	37	85	1			39

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	N	717	-0-	-1883	2278	168	1	549	2	Y	-0-					65
04	2278	N	-0-	-0-	-2278	-0-					Y	-0-					65
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	451	1	70	2	Y	-0-					65
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					65
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					65
08	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	3			Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	41	-0-	-181	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	257	-0-	-938	-0-	60	1	197	2	Y	-0-					26
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	N	275	-0-	-2325	2034	24	1	251	2	Y	-0-					13
04	2265	N	231	-0-	-2034	-0-	231	3			Y	-0-					13
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	5					18
							6	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					18
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					18
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					18

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	204	-0-	-1044	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2047	N	248	-0-	-1799	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	N	1714	-0-	-886	36687	150	1	1564	2	Y	-0-					60
04	3000	N	1579	-0-	-1421	35266	1579	3			Y	-0-					60
05	3100	N	3472	-0-	372	35638	339	1	3133	2	Y	-0-					60
06	3000	N	3106	-0-	106	35744	3106	3			Y	-0-					60
07	3100	N	3204	-0-	104	35848	3204	3			Y	-0-					60
08	39038	X	3190	-0-	-35848	-0-	3190	3			Y	-0-					60

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	393	-0-	-1815	-0-	34	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	Y	4					4
							4	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					4
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					4

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	N	336	-0-	-2264	10828	336	2			Y	-0-					29
04	3000	N	277	-0-	-2723	8105	277	3			Y	-0-					29
05	3100	N	395	-0-	-2705	5400	395	2			Y	-0-					29
06	3000	N	216	-0-	-2784	2616	216	3			Y	-0-					29
07	2819	N	203	-0-	-2616	-0-	203	3			Y	-0-					29
08	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			Y	-0-					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558	N	317	-0-	-2241	-0-	28	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	46	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					75
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					75
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					75
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					75
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					75

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	2	12	9	N	11					169
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	2	12	9	N	11					180
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8	166	1			22
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	539	2	4	9	N	4					26
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					26
08	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					26

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					17
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					17
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

03	961	N	843	-0-	-118	-0-	645	3	198	9	N	180	173	1			15
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2510	3	187	9	N	170	180	1			5
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1947	3	197	9	N	179	181	1			3
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1947	3	187	9	N	170	165	1			8
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1947	3	167	9	N	152	159	1			1
*08	3100	N	3538	-0-	438	438	3351	3	187	9	N	170	168	1			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					177
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	3	7	9	N	6					183
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					183
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-	130	1			53
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					53
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					53

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					23
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					23
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					23
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					23
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					33
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					2
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					2
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					2
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					2
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					2
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	3	11	9	N	10					130
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-					130
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					130
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					130
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					130
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1559	3	37	9	N	34					164

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	2463	-0-	-2745	-0-	2463	3			N	-0-					203
04	3870	X	2939	-0-	-931	-0-	2939	3			N	-0-					203
05	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	3			N	-0-					203
06	3840	X	3312	-0-	-528	-0-	3312	3			N	-0-					203
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					203
08	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	3356	3			N	-0-					203

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	35	1	106	2	N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	2	N	-0-					12
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	2	N	-0-					12
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	35	1	100	2	N	-0-					12
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	35	1	101	2	N	-0-					12
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	N	-0-					12

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3					58
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					58
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					58
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					58
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					58
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					58

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					145
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			44
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			44

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					109
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					109
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					109
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					109
07	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					109
08	DLQ G-10		223	-0-	223	492	223	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					47
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			Y	-0-					47
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					47
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			Y	-0-					47
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					47
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	Y	5					8
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					8
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					8
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					8
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					8
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

03	372 #	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					97
04	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					97
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					97
06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					97
07	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					97
08	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					97

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

03	124 #	114	-0-	-10	-0-	55	1	59	2	N	-0-					21
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	53	1	75	2	N	-0-					21
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	N	-0-					21
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	N	-0-					21
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	55	1	44	2	N	-0-					21
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	55	1	44	2	N	-0-					21

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

03	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					55
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					55
05	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					55
06	780 #	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					55
07	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					55
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10	1046	-0-	1046	3417	1026	3	20	9	Y	18					72
04	4036 R	619	-0-	-3417	-0-	607	3	12	9	Y	11	42	1			41
05	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	Y	4					45
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	820	3	12	9	Y	11					56
07	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					56
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					56

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					3
04	750	#	668	-0-	-82	-0-	668	2			Y	-0-					3
05	744	#	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					3
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					3
07	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	R	738	-0-	-0-	-0-	723	2	15	9	Y	14					15
04	655	R	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					16
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					16
06	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					16
07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					16
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					16

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	675	-0-	-69	-0-	668	2	7	9	Y	6					28
04	720	#	655	-0-	-65	-0-	651	2	4	9	Y	4					32
05	713	#	601	-0-	-112	-0-	599	2	2	9	Y	2					34
06	660	#	655	-0-	-5	-0-	653	2	2	9	Y	2					36
07	682	#	637	-0-	-45	-0-	634	2	3	9	Y	3					39
08	682	#	593	-0-	-89	-0-	593	2			Y	-0-					39

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1070	-0-	-883	-0-	1070	2			Y	-0-					80
04	1650	#	704	-0-	-946	-0-	704	2			Y	-0-					80
05	1674	#	869	-0-	-805	-0-	848	2	21	9	Y	19					99
06	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	Y	15					114
07	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35					149
08	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	Y	15					164

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					10
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					10
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-					3
04	870	#	767	-0-	-103	-0-	767	2			Y	-0-					3
05	899	#	650	-0-	-249	-0-	650	2			Y	-0-					3
06	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					3
07	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					3
08	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					3

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	524	-0-	-3	-0-	516	2	8	9	Y	7					40
04	510	#	504	-0-	-6	-0-	501	2	3	9	Y	3					43
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	Y	2					45
06	510	#	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					45
07	527	#	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					45
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					47

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1103	2	7	9	Y	6					53
04	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					53
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					54
06	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1089	2	7	9	Y	6					60
07	1116	#	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			Y	-0-					60
08	1116	#	1035	-0-	-81	-0-	1033	2	2	9	Y	2					62

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					25
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					25
05	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					25
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					25
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	814	2	66	9	Y	60					93
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	75	1			18
05	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					18
06	810	#	474	-0-	-336	-0-	468	2	6	9	Y	5					23
07	837	#	429	-0-	-408	-0-	429	2			Y	-0-					23
*08	837	#	450	-0-	-387	-0-	440	2	10	9	Y	9					32

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	R	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	N	4					162
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	582	3	29	9	N	26	168	1			20
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	N	9					29
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					35
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					47
08	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	N	6					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	Y	1					59
04	630	#	508	-0-	-122	-0-	505	3	3	9	Y	3					62
05	651	#	590	-0-	-61	-0-	589	3	1	9	Y	1					63
06	DLQ G-10		568	-0-	568	568	560	3	8	9	Y	7	52	1			18
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1098	529	3	1	9	Y	1					19
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1691	593	3			Y	-0-					19

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					13
04	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					13
05	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		178	-0-	178	350	178	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		185	-0-	185	535	185	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					22
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					22
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	79	3	88	9	Y	80	85	1			17
07	DLQ G-10		78	-0-	78	245	78	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		74	-0-	74	319	74	3			Y	-0-					17

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1347	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					14
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					14
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					14
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					41
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					41
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					41
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					41
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					41
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					7
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					7
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					7
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					7
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					41
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					41
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					41
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					41
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					41
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					41

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1024	537	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1305	671	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1236	650	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					89
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			Y	-0-					89
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					89
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					89
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					89
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-					89

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					77
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					77
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					77
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					77
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	967	3	162	9	N	147	147	1			-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					23
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					23
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					23
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					23
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					14
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	451	-0-	-665 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					196
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					196
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					197
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					198
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					199
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					200

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					17
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					17
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					17
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					17
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					17
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					19
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					19
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					19
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					19
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					19
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					19

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					53
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					53
*07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	4	8			47
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	N	7					54
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	N	13	8	8			59
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					66
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	2	7	9	N	6					72
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9					81

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					72
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1					73
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					74
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	130	2	1	9	N	1					75
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					76
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	N	1					77

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	912	2	33	9	N	30					30
04	3000	N	3194	-0-	194	194	3063	2	131	9	N	119					149
05	3100	N	3746	-0-	646	840	3684	2	62	9	N	56	165	1			40
06	3000	N	3360	-0-	360	1200	3307	2	53	9	N	48					88
07	4866		3666	-0-	-1200	-0-	3662	2	4	9	N	4					92
*08	3349		3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	N	1					93

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					29
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					29
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					29

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					70
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					70
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					70
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					70
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					70
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					38
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					39
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					39
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					39
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					39
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					39

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					30
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

TC OIL AND GAS, LLC 840303
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					42
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	262	3	4	9	N	4					46
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					51
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	424	3	2	9	N	2					53
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					60
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	422	3	7	9	N	6					66

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
FIELDS			WELL #: 11	RRCID -> 057627	COMPL. DATE 05/03/2021	TOTAL DEPTH 1776		PERF. 1726 - 1742					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIELDS			WELL #: 13	RRCID -> 057629	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH 1768		PERF. 1734 - 1752					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIELDS			WELL #: 14	RRCID -> 057630	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH 1780		PERF. 1710 - 1725					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIELDS			WELL #: 15	RRCID -> 057631	COMPL. DATE 04/24/2021	TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1725 - 1753					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIELDS			WELL #: 17	RRCID -> 057633	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 1806		PERF. N/A					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON			WELL #: 3	RRCID -> 057634	COMPL. DATE 05/13/2021	TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1780 - 1800					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 057635	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 1745		PERF. 1704 - 1724					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					33
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					33
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	N	2					35
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	156	3	3	9	N	3					38
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	173	3	3	9	N	3					41
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					44

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					17
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					17
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

03	465	N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	2	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	57	1	372	2	N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	59	1	352	2	N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	57	1	359	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	45	1	74	2	Y	-0-					49
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	45	1	69	2	Y	-0-					49
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	45	1	74	2	Y	-0-					49
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	45	1	62	2	Y	-0-					49
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	46	1	69	2	Y	-0-					49
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	45	1	61	2	Y	-0-					49

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	N	-0-					65
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	33	1	112	2	N	-0-					65
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	33	1	79	2	N	-0-					65
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	34	1	106	2	N	-0-					65
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	34	1	110	2	N	-0-					65
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	2	N	-0-					60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-					60
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	61	1	435	2	N	-0-					60
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	572	2	N	-0-					60
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	580	2	N	-0-					60
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	2	N	-0-					60

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	93	2	Y	2					125
							2	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	Y	3	41	1			87
							3	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	2					89
							2	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	47	1	97	2	Y	3					92
							3	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	46	1	96	2	Y	12					104
							13	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	97	2	Y	9					113
							10	9									

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	76	2	N	5					34
							6	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	N	-0-					34
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	32	1	65	2	N	-0-					34
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	32	1	55	2	N	-0-					34
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	32	1	55	2	N	-0-					34
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	32	1	55	2	N	-0-					34

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					9
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					9
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					9
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					9
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					9
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	N	20	30	1			14
							22	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	14					28
							15	9									
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	52	1	347	2	N	7	30	1			5
							8	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	6	10	1			1
							7	9									
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	49	1	386	2	N	7					8
							8	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	7					15
							8	9									

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					78
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					78
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	2	N	-0-					78
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	2	N	-0-					78
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					78
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	67	1	734	2	N	-0-	20	1			11
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	N	-0-					11
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	66	1	572	2	N	2					13
							2	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	2	N	-0-	10	1			3
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	771	2	N	-0-					3
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	N	3					6
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					75
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					75
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					75
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					75
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					75
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	52	1	232	2	Y	-0-					102
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	51	1	190	2	Y	-0-					102
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	50	1	188	2	Y	-0-					102
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	49	1	148	2	Y	-0-					102
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	49	1	147	2	Y	-0-					102
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	126	2	Y	-0-					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	459	2	N	14					21
							15	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	420	2	N	3					24
							3	9									
05	744	N	460	-0-	-284	-0-	88	1	363	2	N	8	30	1			2
							9	9									
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	87	1	354	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	86	1	339	2	N	7					7
							8	9									
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	86	1	337	2	N	7					14
							8	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	192	1	1523	2	N	-0-					54
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	201	1	1367	2	N	-0-					54
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	207	1	1385	2	N	-0-					54
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	207	1	1355	2	N	-0-					54
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	207	1	1357	2	N	-0-	22	1			32
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	208	1	1363	2	N	-0-					32

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					15
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					15
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	2	N	-0-					15
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	7	1	214	2	N	-0-					15
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	2	N	-0-					15
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	29	1	296	2	N	-0-					41
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	22	1	195	2	N	-0-					41
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	20	1	175	2	N	-0-					41
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	18	1	149	2	N	-0-					41
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	15	1	129	2	N	-0-					41
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	13	1	110	2	N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	N	14					31
							15	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	-0-					31
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	N	4					35
							4	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	3					38
							3	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	7	35	1			10
							8	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	8	15	1			3
							9	9									

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	N	-0-					15
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	-0-					15
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					15
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	26	1	752	2	N	-0-					15
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	26	1	709	2	N	-0-					15
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	25	1	738	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	2					84
							2	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	20	1			64
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					64
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					64
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					64
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	N	7					17
							8	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	239	2	N	7					24
							8	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	244	2	N	7	30	1			1
							8	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	6					7
							7	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	276	2	N	7					14
							8	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	276	2	N	4	15	1			3
							4	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	157	2	Y	-0-					8
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-					8
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					8
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	49	1	150	2	Y	-0-					8
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	2	Y	-0-					8
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	49	1	153	2	Y	-0-					8

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					58
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					58
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					58
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					58
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					58
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	Y	-0-					22
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	58	1	351	2	Y	-0-					22
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	Y	-0-					22
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	58	1	341	2	Y	-0-					22
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	58	1	331	2	Y	-0-					22
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	56	1	273	2	Y	-0-					22

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		71	-0-	71	364	71	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		98	-0-	98	462	98	3			Y	-0-					-0-
05	561	N	99	-0-	-462	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					44
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					44
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					44
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					44
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					44
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		116	-0-	116	411	116	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		91	-0-	91	502	91	3			Y	-0-					8
05	637	N	135	-0-	-502	-0-	135	3			Y	-0-					8
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					8
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					85
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					85
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					85
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					85
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					85
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	N	1					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					132
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					132
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					132
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					132
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					132
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					132

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					27
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					27
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					27
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					27
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					27

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					2
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					2
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					2
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					28
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			N	-0-					28
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					28
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					28
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					28
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					34
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					34
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					34
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					34
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					34
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	814	2	1	9	N	1					68
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					68
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					68
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					68
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	816	2	2	9	N	2					55
04	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	2			N	-0-					55
05	1023	N	735	-0-	-288	-0-	732	2	3	9	N	3					58
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1194	2	43	9	N	39					97
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17					114
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1165	2	22	9	N	20	87	1			47

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					36
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					36
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					36
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					47
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					47
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					47
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					47
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					47
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					47

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					31
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					31
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					31
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					31
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					31
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718		11344	-0-	-374	-0-	11321	2	23	9	N	21					185
04	11340		10742	-0-	-598	-0-	10722	2	20	9	N	18					203
05	11718		10700	-0-	-1018	-0-	10685	2	15	9	N	14					217
06	11340		9731	-0-	-1609	-0-	9723	2	8	9	N	7					224
07	11718		9293	-0-	-2425	-0-	9284	2	9	9	N	8					232
08	11346	#	8542	-0-	-2804	-0-	8534	2	8	9	N	7					239

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5	24	1			3
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4					7
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					10
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7	17	1			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3					3
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					6

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1116	N	977	-0-	-139	B	-0-	977	3		N	-0-					136
04	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3		N	-0-					136
05	1085	N	805	-0-	-280	B	-0-	805	3		N	-0-					136
06	960	N	952	-0-	-8	B	-0-	952	3		N	-0-					136
07	930	N	875	-0-	-55	B	-0-	875	3		N	-0-					136
*08	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3		N	-0-					136

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

03	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	2			N	-0-					62
04	353	N	353	-0-	-0-		-0-	353	2			N	-0-					62
05	310	N	348	-0-	38		-0-	348	2			N	-0-					62
06	353	N	353	-0-	-0-		-0-	353	2			N	-0-					62
*07	349	N	349	-0-	-0-		-0-	349	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

03	186	N	158	-0-	-28		-0-	158	2			N	-0-					25
04	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	2			N	-0-					25
05	155	N	154	-0-	-1		-0-	154	2			N	-0-					25
06	150	N	138	-0-	-12		-0-	138	2			N	-0-					25
*07	146	N	146	-0-	-0-		-0-	146	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

03	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	2			N	-0-					39
04	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					39
05	93	N	35	-0-	-58		-0-	35	2			N	-0-					39
06	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					39
*07	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

03	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					15
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					50
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					50
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					50
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					125
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					125
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					125
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					125
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		120	-0-	120	1717	120	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		113	-0-	113	1830	113	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		89	-0-	89	1919	89	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		85	-0-	85	2004	85	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		89	-0-	89	2093	89	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2093					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					115
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					115
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					115
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					115
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					91
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					91
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					91
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					91
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

03	837	N	4	-0-	-833	B	-0-	4	2			N	-0-				30
04	330	N	7	-0-	-323	B	-0-	7	2			N	-0-				30
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-				30
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				30
07	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	4	2	2	9	N	2				32
08	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	4	2	2	9	N	2				32

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

03	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-				31
04	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-				31
05	11	N	1	-0-	-10		-0-	1	2			N	-0-				31
06	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-				31
07	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-				31
*08	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	2			N	-0-				31

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) //CONT.// 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					86
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					86
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					86
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					86
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					86
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					44
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					44
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					44
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					44
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					44
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					103
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					103
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					103
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					103
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					103
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					103

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					164
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					164
05	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	3			N	-0-					164
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					164
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					164
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					164

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

03	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	150	#	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	840	#	583	-0-	-257	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	868	#	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

03	465	N	222	-0-	-243	B	-0-	203	3	19	9	N	17				133
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	342	3	249	9	N	226	179	1		180
05	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	314	3	240	9	N	218	352	1		46
06	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	371	3	239	9	N	217	168	1		95
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	485	3	250	9	N	227	160	1		162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	254	338	1		78

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

03	527	#	108	-0-	-419	-0-	101	3	7	9	N	6					257
04	510	#	72	-0-	-438	-0-	59	3	13	9	N	12					269
05	527	#	91	-0-	-436	-0-	81	3	10	9	N	9					278
06	420	#	148	-0-	-272	-0-	138	3	10	9	N	9					287
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					287
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					287

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

03	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					21
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					21
05	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					21
06	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					21
07	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					21
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					140
04	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					140
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					140
06	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					140
07	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					140
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					140

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	469	-0-	-89	-0-	465	2	4	9	N	4					23
04	510	#	410	-0-	-100	-0-	406	2	4	9	N	4					27
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					33
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	N	4					37
07	465	#	438	-0-	-27	-0-	434	2	4	9	N	4					41
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					41

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					118
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2					120
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					122
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					127
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					127
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					127

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	304	-0-	-192	-0-	300	2	4	9	N	4					29
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4					33
05	508	R	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					40
06	686	R	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					44
07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					48
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					3
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					5
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					9
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					13
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					17
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5					22

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	84	2	7	9	N	6					33
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	N	6					39
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	N	6					45
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6					51
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	190	2	3	9	N	3					54
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	9	N	6					60

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					11
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					11
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					11
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					11
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					11

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	3	7			42
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2					44
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					45
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		45	-0-	45	81	45	2			Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	Y	18					46
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	4	7			42
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	47	2	2	9	Y	2					44
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					45
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		45	-0-	45	81	45	2			Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	25	3	15	9	Y	14					34
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9	9	Y	8					42
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					44
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					45
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		68	-0-	68	122	68	2			Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 4988

06	6119		3818	-0-	-2301	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	6541		4283	-0-	-2258	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	6541		3642	-0-	-2899	-0-	3613	2	29	9	N	26					26

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000		3724	-0-	724	724	3724	2			N	-0-					-0-
07	7285		3261	-0-	-4024	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	7285		2772	-0-	-4513	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 5016

06	1250		3895	-0-	2645	2645	3873	2	22	9	N	20					20
07	7750		1929	-0-	-5821	-0-	1918	2	11	9	N	10					30
08	7750		215	-0-	-7535	-0-	197	2	18	9	N	16					46

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					39
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	N	1					40
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					40
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					40
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

03	744	N	514	-0-	-230	B	-0-	495	2	19	9	N	17	63	1		37
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	480	2	21	9	N	19				56
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-				56
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-	51	1		5
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-				5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					44
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					44
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					44
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					44
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					44
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					33
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					33
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					33
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					33
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	456	2	N	17					43
							19	9									
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	40	1	203	2	N	28					71
							31	9									
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	64	1	295	2	N	17					88
							19	9									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	80	1	346	2	N	18					106
							20	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	17	103	1			20
							19	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	80	1	498	2	N	12					32
							13	9									

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					21
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					21
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

03	DLQ G-10		172	-0-	172	445	172	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		136	-0-	136	581	136	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		203	-0-	203	784	203	3			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		144	-0-	144	928	144	3			Y	-0-					9
07	1078	N	150	-0-	-928	-0-	150	3			Y	-0-					9
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					9

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					114
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	N	7					121
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					123
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					123
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

SABRE OPERATING, INC. 742261
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

03	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					18
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					18
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					18
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					33
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					33
05	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					33
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					33
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					33
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	#	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					35
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					35
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					35
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					35
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					35
08	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					35

DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					139
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	2	6	9	N	5					144
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	183	2	9	9	N	8					152
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					159
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					162
*08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					167

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					64
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					64
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	1338	-0-	-212	-0-	1327	2	11	9	Y	10					26
04	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1638	2	14	9	Y	13					39
05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	Y	4					43
06	1470	#	1445	-0-	-25	-0-	1442	2	3	9	Y	3					46
07	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	Y	3					49
08	1519	#	1416	-0-	-103	-0-	1414	2	2	9	Y	2					51

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			Y	-0-					33
04	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					33
05	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					33
06	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					33
07	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					33
08	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					33

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					5
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					5
05	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					5
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					5
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					5
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					14
04	923	R	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	Y	9					23
05	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					23
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					23
07	961	#	925	-0-	-36	-0-	911	2	14	9	Y	13					36
08	961	#	894	-0-	-67	-0-	893	2	1	9	Y	1					37

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1846	-0-	-107	-0-	1767	2	79	9	Y	72					119
04	1860	#	1443	-0-	-417	-0-	1403	2	40	9	Y	36	75	1			80
05	1860	#	1798	-0-	-62	-0-	1776	2	22	9	Y	20					100
06	1800	#	1766	-0-	-34	-0-	1756	2	10	9	Y	9					109
07	1860	#	1846	-0-	-14	-0-	1807	2	39	9	Y	35					144
08	1860	#	1481	-0-	-379	-0-	1474	2	7	9	Y	6	74	1			76

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1					81
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	73	1			9
05	775	#	425	-0-	-350	-0-	425	2			Y	-0-					9
06	840	#	259	-0-	-581	-0-	259	2			Y	-0-					9
07	868	#	239	-0-	-629	-0-	239	2			Y	-0-					9
08	837	#	456	-0-	-381	-0-	456	2			Y	-0-					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	#	1138	-0-	-288	-0-	260	1	857	2	Y	19					37
							21	9									
04	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	390	1	1335	2	Y	31					68
							34	9									
05	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	403	1	1337	2	Y	38					106
							42	9									
06	1800	#	1445	-0-	-355	-0-	325	1	1103	2	Y	15	87	1			34
							17	9									
07	1860	#	1459	-0-	-401	-0-	403	1	1041	2	Y	14					48
							15	9									
08	1829	#	1202	-0-	-627	-0-	403	1	786	2	Y	12					60
							13	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					8
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					8
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					8
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					8
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					8
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					5
04	570	#	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4					9
05	589	#	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					9
06	540	#	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-					9
07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					9
08	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					9

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GRAHAM, LEON WELL #: 1 RRCID -> 296810 COMPL. DATE 01/29/1978 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5620 - 5654

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 4411

04	0		486	-0-	486	4897	486	3		N	-0-			-0-
05	0		501	-0-	501	5398	481	3	20 9	N	18			18
06	0		359	-0-	359	5757	358	3	1 9	N	1			19
07	0		42	-0-	42	5799	42	3		N	-0-			19
08	0		257	-0-	257	6056	248	3	9 9	N	8			27

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

03	496	#	451	-0-	-45	-0-	434	3	17 9	N	15			185
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14 9	N	13	188 1		10
05	496	#	466	-0-	-30	-0-	460	3	6 9	N	5			15
06	473	R	473	-0-	-0-	-0-	465	3	8 9	N	7			22
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	457	3	6 9	N	5			27
08	496	#	450	-0-	-46	-0-	443	3	7 9	N	6			33

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

03	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3		N	-0-			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					142
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					144
05	537	R	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					145
06	535	R	535	-0-	-0-	-0-	533	3	2	9	N	2					147
07	562	R	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2					149
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1					150

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

03	5784	R	5784	-0-	-0-	-0-	5719	2	65	9	N	59					99
04	5418	R	5418	-0-	-0-	-0-	5360	2	58	9	N	53					152
05	5529	R	5529	-0-	-0-	-0-	5498	2	31	9	N	28					180
06	5027	R	5027	-0-	-0-	-0-	4982	2	45	9	N	41	170	1			51
07	5012	R	5012	-0-	-0-	-0-	4957	2	55	9	N	50	83	1			18
08	5911	R	5911	-0-	-0-	-0-	5861	2	50	9	N	45					63

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					173
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					173
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					173
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					173
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					173
*08	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					173

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	#	2565	-0-	-752		-0-	2554	3	11	9	N	10					86
04	2790	#	2427	-0-	-363		-0-	2402	3	25	9	N	23					109
05	2883	#	2456	-0-	-427		-0-	2452	3	4	9	N	4					113
06	2640	#	2351	-0-	-289		-0-	2344	3	7	9	N	6					119
07	2604	#	2398	-0-	-206		-0-	2391	3	7	9	N	6					125
08	2573	#	2262	-0-	-311		-0-	2259	3	3	9	N	3	80	1			48

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	3			N	-0-					53
04	90	#	75	-0-	-15		-0-	75	3			N	-0-					53
05	93	#	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					53
06	74	R	74	-0-	-0-		-0-	74	3			N	-0-					53
07	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	3			N	-0-					53
08	93	#	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	3			N	-0-					125
04	90	#	75	-0-	-15		-0-	75	3			N	-0-					125
05	93	#	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					125
06	74	R	74	-0-	-0-		-0-	74	3			N	-0-					125
07	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	3			N	-0-					125
08	93	#	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					18
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					18
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					18
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					18
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					18

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	N	-0-					-0-
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	48	1	125	2	N	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	48	1	119	2	N	-0-					-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	48	1	104	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

03	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2043	3	9	9	N	8				100
04	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1591	3	13	9	N	12				112
05	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1703	3	10	9	N	9				121
06	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1357	3	12	9	N	11				132
07	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	10	9	N	9				141
08	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1708	3	8	9	N	7				148

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	116	-0-	116	297	116	3			Y	-0-					28
04		DLQ G-10	91	-0-	91	388	91	3			Y	-0-					28
05		DLQ G-10	135	-0-	135	523	135	3			Y	-0-					28
06		DLQ G-10	96	-0-	96	619	96	3			Y	-0-					28
07		719 N	100	-0-	-619	-0-	100	3			Y	-0-					28
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					28

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06		2070 N	2010	-0-	-60	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08		2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					9
04		600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					9
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					9
06		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					9
07		DLQ G-10	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					9
08		1093 N	538	-0-	-555	-0-	538	2			Y	-0-					9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

03		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	604	-0-	604	1176	604	2		N	-0-			-0-
04	1751	575	-0-	-1176	-0-	575	2		N	-0-			-0-
05	651	558	-0-	-93	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	630	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

03	0 A	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			12
04	0 A	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			12
05	0 A	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			12
06	0 A	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			12
07	0 A	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			12
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	124				N	NO RPT			12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

03	1457 #	802	-0-	-655	-0-	791	3	11 9	N	10			624
04	1410 #	787	-0-	-623	-0-	774	3	13 9	N	12			636
05	961 #	799	-0-	-162	-0-	790	3	9 9	N	8			644
06	840 #	756	-0-	-84	-0-	742	3	14 9	N	13			657
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			657
08	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			657

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LKM OIL & GAS 504579
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			25
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			25
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			35
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					33

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					101
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					101
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					101
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					101
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					101
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					68
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					68
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					68
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					15
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					15
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	N	3	3	8			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					15
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					15
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					15

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	147	2	11	9	Y	10					40
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					40
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					40
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2					42
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		189	-0-	189	375	189	2			Y	-0-					42

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					87
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					87
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					87
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					87
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					19
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					19
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					19
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					19
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					22
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					22
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					22

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					26
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					26
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					26
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					26
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					26
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					56
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					56
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					56
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					56
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					29
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					29
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					29
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					34
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					34
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					34
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					34
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					34
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

03	961	N	663	-0-	-298	-0-	657	2	6	9	N	5					27
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	723	2	12	9	N	11					38
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	776	2	13	9	N	12					50
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					60
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11					71
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	N	13					84

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					25
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					25
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					25
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					25
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					7
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		93	-0-	93	189	93	2			Y	-0-					7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					11
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					11
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					11
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	572	2	73	9	Y	66	77	1			-0-
07	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1156	571	2			Y	-0-					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					66
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					66
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					66
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1826	2	20	9	Y	18					178
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1989	2	12	9	Y	11					189
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	2	14	9	Y	13	173	1			29
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2					31
07	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	1835	2	9	9	Y	8					39
08	DLQ G-10		1933	-0-	1933	3777	1922	2	11	9	Y	10					49

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					108
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					108
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					108
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					108
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					108
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1095	563	2			Y	-0-					108

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					15
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					15
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					15
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		758	-0-	758	1465	758	2			Y	-0-					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	N	2					47
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2					49
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					52
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	253	2	2	9	N	2					54
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	263	2	4	9	N	4					58
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	244	2	2	9	N	2					60

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		486	-0-	486	961	486	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					118
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					118
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					118
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3					121
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					125
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					125

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	2					29
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	2			N	-0-					29
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					29
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	2			N	-0-					29
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					29
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					29

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					32
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	122	2	Y	-0-					32
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	Y	-0-					32
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					32
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	118	2	Y	-0-					32
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	120	2	Y	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222

KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC //CONT.// 613784
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

03	527	X	193	-0-	-334	-0-	193	2			Y	-0-					65
04	510	X	187	-0-	-323	-0-	187	2			Y	-0-					65
05	372	X	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					65
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					65
07	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					65
08	DLQ	G-10	204	-0-	204	409	204	2			Y	-0-					65

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	475	2	Y	15					60
							17	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	Y	14	59	1			15
							15	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	556	2	Y	6					21
							7	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	Y	4					25
							4	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	65	1	491	2	Y	9					34
							10	9									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	68	1	525	2	Y	7					41
							8	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					134
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					134
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					134
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					134
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					134
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					144
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					144
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					144
07	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					144
08	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					144

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1272	-0-	-61	-0-	1271	2	1	9	N	1					115
04	1290	#	1207	-0-	-83	-0-	1206	2	1	9	N	1					116
05	1333	#	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					116
06	1260	#	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					116
07	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					116
08	1271	#	1239	-0-	-32	-0-	1238	2	1	9	N	1					117

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					40
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					40
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					40
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					40
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					118
04	480	#	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	N	1	1	8			118
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	405	3	3	9	N	3					121
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					121
07	496	#	490	-0-	-6	-0-	487	3	3	9	N	3					124
08	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					124

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					161
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					161
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	N	15					176
*08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	34	1			142

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	229	2	31	9	N	28					95
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20					115
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					130
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5					135
07	155	N	297	-0-	142	-0-	231	2	66	9	N	60	149	1			46
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					56

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	N	4					88
04	300 #	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					88
05	403 #	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-					88
06	660 #	196	-0-	-464	-0-	195	3	1	9	N	1					89
07	682 #	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					89
08	682 #	135	-0-	-547	-0-	134	3	1	9	N	1					90

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO., LLC 103092
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2024 - WELL PLUGGED 06/11/24

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					80
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					80
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					80
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					80
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					80
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					80

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	254	-0-	-796	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	930	N	116	-0-	-814	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	N	6					60
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	110	3	7	9	N	6					66
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	57	3	9	9	N	8					74
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					79
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	N	5					84
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	N	4					88

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					69
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					69
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					69
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					69
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					69

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					18
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					18
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	698	3	39	9	N	35					176
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	N	8	157	1			27
05	496	N	72	-0-	-424	-0-	50	3	22	9	N	20					47
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	486	3	31	9	N	28					75
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	377	3	22	9	N	20					95
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	3	31	9	N	28					123

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	9	Y	330	322	1	1	8	55
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	9	Y	203	165	1	1	8	92
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	9	Y	154	173	1			73
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	30	1	132	9	Y	120	174	1	1	8	18
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	30	1	140	9	Y	127	134	1	1	8	10
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	30	1	99	9	Y	90	60	1			40

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					34
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					34
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-					34
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					34
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-					34
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
CUSENBARY WELL #: 2 RRCID -> 295658 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4154 - 4188

03	11966	X	10837	-0-	-1129	-0-	10837	2		Y	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2		Y	-0-					-0-
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2		Y	-0-					-0-
06	10500	X	10482	-0-	-18	-0-	10482	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	10360	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10650	-0-	10650	21010	10650	2		Y	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2		Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2		Y	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*04	300	#	205	-0-	-95	-0-	184	2	21	9	Y	19					19
*05	310	#	197	-0-	-113	-0-	180	2	17	9	Y	15					34
*06	DLQ G-10		183	-0-	183	183	164	2	19	9	Y	17	46	1			5
07	DLQ G-10		197	-0-	197	380	197	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

03	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					21
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					22
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					22
07	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					22
08	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					22

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

03	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					97
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					97
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					97
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					97
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					97
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	2	44	9	N	40					40

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	336	3	2	9	N	2					96
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					96
05	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	307	3	3	9	N	3					99
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					99
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	365	3	3	9	N	3					102
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	388	3	7	9	N	6					108

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	N	1	1	8			80
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					80
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					80
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					80
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					80
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					46
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					46
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					46
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					46
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					172
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					172
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					172
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					172
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					172
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					172

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	9	N	10					96
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-	72	1			24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					73
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					73
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					73
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22					95
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					95
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					61
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					61
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					61
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					61
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					61
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					61

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					8
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					8
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			Y	-0-					8
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-					8
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					8
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	3	11	9	Y	10					51
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	535	3	4	9	Y	4					55
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	496	3	9	9	Y	8					63
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	552	3	9	9	Y	8					71
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	3	14	9	Y	13					84
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	595	3	13	9	Y	12	32	1			64

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

03	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	558	N	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		237	-0-	237	339	237	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	785					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					11
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					11
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	618					Y	NO RPT					11

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2024 - WELL PLUGGED 07/29/24

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					105
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					105
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					105
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					105
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					54
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2024 - WELL PLUGGED 07/23/24

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					173
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2					175
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1					176
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					176
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					176

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					14
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					14
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					34
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					34
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					34
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					84
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					84
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					84
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					84
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					89
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					89

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					52
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					52
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					52
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					52
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					52
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					213
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					213
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					213
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					213
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					213
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					213

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1921	3	80	9	N	73	165	1			126
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1876	3	111	9	N	101					227
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1949	3	89	9	N	81	171	1			137
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1854	3	77	9	N	70					207
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1895	3	90	9	N	82	175	1			114
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	3	55	9	N	50					164

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	11					98
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	3	12	9	N	11					109
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	3	12	9	N	11					120
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	890	3	9	9	N	8					128
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1000	3	7	9	N	6					134
08	1023	N	820	-0-	-203	-0-	816	3	4	9	N	4					138

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					11
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					11
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					11
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10	3	8			159
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					164
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	150	2	55	9	N	50	151	1			63
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	189	2	88	9	N	80					143
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	245	2	182	9	N	165	292	1	6	8	10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 27644 07/31/2024

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

03	1240	N	993	-0-	-247	-0-	993	2			N	-0-					295
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					295
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					295
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					295
07	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					295
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					295

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					5
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					5
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					5
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					5
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					5
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					5

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					76
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					76
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					76
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					76
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					76
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					22
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					22
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					22
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					113
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					113
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-					113
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					113
07	DLQ G-10		621	-0-	621	621	621	3			Y	-0-					113
08	DLQ G-10		640	-0-	640	1261	636	3	4	9	Y	4					117

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					183
04	0	N	878	-0-	878	-0-	878	3			Y	-0-					183
05	651	N	772	-0-	121	-0-	772	3			Y	-0-					183
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					183
07	DLQ G-10		932	-0-	932	932	932	3			Y	-0-					183
08	DLQ G-10		962	-0-	962	1894	954	3	8	9	Y	7					190

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					12
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	Y	2					14
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2					16
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3					19
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					19

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

03	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					91
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					91
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					91
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					91
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					91
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					91

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					230
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

03	465	#	275	-0-	-190	-0-	266	2	9	9	Y	8					74
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6					80
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					82
06	300	#	268	-0-	-32	-0-	266	2	2	9	Y	2					84
07	403	#	229	-0-	-174	-0-	228	2	1	9	Y	1					85
08	403	#	15	-0-	-388	-0-	11	2	4	9	Y	4					89

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	915	3	1	9	N	1	1	8			50
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					50
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					50
06	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	3			N	-0-					50
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					50
08	837	N	432	-0-	-405	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8			50

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					5
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					48
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					48
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					48
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					48
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					48
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					4
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					4
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2024 - WELL PLUGGED 07/09/24

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2023

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2023

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					27
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					27
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					27
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	27	1			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2948	2	62	9	N	56					56
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2964	2	34	9	N	31					87

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3262	2	40	9	N	36					115
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3166	2	20	9	N	18	116	1			17
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2546	2	14	9	N	13					30
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3158	2	15	9	N	14					44
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3146	2	17	9	N	15	1	8			58
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2965	2	33	9	N	30	1	8			87

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					26
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	N	19					45
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1894	2	13	9	N	12					57
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					74
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	N	7					81
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1760	2	4	9	N	4					85

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					170
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					77
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					77
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					77
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					77
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					15
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					16
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					17
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					18
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					19
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					21

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					14
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					14
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					14
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					14
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					20
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					176
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					176
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					176
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					176
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					176
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					56
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					46
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					46
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					46
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	2	3	9	N	3					21
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					23
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2					25
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	N	2					27
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	N	3					30
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	N	3					33

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					61
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					61
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					61
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					61
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					61
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					100
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					100
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					100
06	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					100
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	2			N	-0-					100
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					15
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					15
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					15
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					15
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					15
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					87
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					87
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					87
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					87
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					87

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	N	14					51
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	222	2	143	9	N	130	179	1			2
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					5
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					8
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					11
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3					14

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					54
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					54
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					54
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					54
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					54
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					42
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					42
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					42
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					42
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					42
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					88
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					88
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					88
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					88
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					88
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					61
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					61
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					61
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					61
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					43
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					44
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					45
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					46
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					47
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					48

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					25
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					80
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					50
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					50
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					50
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					50
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					119
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					119
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	2	26	9	N	24					66
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					71
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3					74
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5					79
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					84
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	N	1					85

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					74
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

03	713	N	491	-0-	-222	-0-	454	2	37	9	N	34					34
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	703	2	23	9	N	21					55
05	837	N	564	-0-	-273	-0-	542	2	22	9	N	20					75
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	578	2	25	9	N	23					98
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31					129
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	676	2	55	9	N	50	179	1			-0-

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

03	2666	N	2120	-0-	-546	-0-	2120	2			N	-0-					44
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	2424	2			N	-0-					44
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					44
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					44
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					44
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	122	2	15	9	N	14					178
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	136	2	54	9	N	49	149	1			78
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	146	2	32	9	N	29					107
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	136	2	30	9	N	27					134
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	79	2	31	9	N	28					162
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	122	2	36	9	N	33					195

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					139
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					139
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					140
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					140
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					140
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					141

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	621	2	41	9	Y	37	73	1	2	8	21
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	562	2	33	9	Y	30	3	8			48
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	574	2	30	9	Y	27	1	8			74
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	537	2	35	9	Y	32	2	8			104
07	DLQ G-10		593	-0-	593	593	563	2	30	9	Y	27	112	1	3	8	16
08	DLQ G-10		528	-0-	528	1121	505	2	23	9	Y	21					37

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	52	-0-	52	52	18	2	34	9	Y	31					31
07	256	X	204	-0-	-52	-0-	165	2	39	9	Y	35					66
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	334	2	44	9	Y	40					106

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	8			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		19	-0-	19	65	19	2			Y	-0-					-0-
04	81	X	16	-0-	-65	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	348	2	58	9	N	53					53
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	850	2	254	9	N	231	180	1	1	8	103
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	805	2	72	9	N	65	158	1			10
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	563	2	47	9	N	43					53
07	1147	N	559	-0-	-588	-0-	529	2	30	9	N	27					80
08	868	N	526	-0-	-342	-0-	484	2	42	9	N	38					118

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1358	2	6	9	Y	5					51
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1298	2	6	9	Y	5					56
05	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			Y	-0-					56
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1231	2	4	9	Y	4	44	1			16
07	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	1217	2	8	9	Y	7					23
08	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2324	1096	2	3	9	Y	3					26

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	N	27					90
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5	85	1			10
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	N	8					18
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10					28
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					28
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1699	2	50	9	N	45					73

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					1

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	2639	2	48	9	N	44	86	1			26
04	2970	X	2449	-0-	-521	-0-	2399	2	50	9	N	45					71
05	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2450	2	40	9	N	36	77	1			30
06	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2244	2	42	9	N	38					68
07	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2469	2	40	9	N	36	71	1			33
08	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2280	2	42	9	N	38					71

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	63	1			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

03	6417	X	4109	-0-	-2308	-0-	4106	2	3	9	N	3					13
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					13
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6636	2	33	9	N	30	42	1			1
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6601	2	2	9	N	2					3
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6838	2	2	9	N	2					5
*08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					5

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4844

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	28	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5322	2	28	9	N	25					61
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5345	2	54	9	N	49					110
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4952	2	67	9	N	61	135	1			36
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5125	2	10	9	N	9					45
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5455	2	28	9	N	25					70
*08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5894	2	42	9	N	38					108

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					36
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					36
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					36
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					36
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			36
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5102 - 5368

03	0		-0-	-0-	-0-	251					N	-0-	13	1			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2023

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4938 - 4958

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	774	2	9	9	N	8					31
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	767	2	19	9	N	17					48
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	N	15					63
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	N	12					75
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16					91
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12	98	1			5

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1074	-0-	-507	-0-	1057	2	17	9	N	15					98
04	1320	N	885	-0-	-435	-0-	868	2	17	9	N	15					113
05	1178	N	541	-0-	-637	-0-	535	2	6	9	N	5	2	8			116
06	1050	N	306	-0-	-744	-0-	306	2			N	-0-					116
07	930	N	306	-0-	-624	-0-	298	2	8	9	N	7	84	1	3	8	36
08	527	N	237	-0-	-290	-0-	190	2	47	9	N	43	1	8			78

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1023				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1023				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1023				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1023				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1023				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1023				N	NO RPT			-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					17
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					17
05	403	#	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					17
06	390	#	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					17
07	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					17
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					17

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	122	2	14	9	N	13					53
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	136	2	15	9	N	14					67
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	183	2	45	9	N	41	60	1			48
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	171	2	17	9	N	15					63
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	N	8					71
*08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17	62	1			26

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					20
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					20
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					20
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20

THORNTON MINERALS, LLC 100957
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					59
04	690	#	426	-0-	-264	-0-	426	3			N	-0-					59
05	713	#	203	-0-	-510	-0-	203	3			N	-0-					59
06	720	#	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					59
07	744	#	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					59
08	744	#	244	-0-	-500	-0-	244	3			N	-0-					59

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

03	784	R	784	-0-	-0-	-0-	739	2	45	9	N	41					171
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	690	2	40	9	N	36	159	1			48
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	732	2	37	9	N	34					82
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18	9	N	16					98
07	728	R	728	-0-	-0-	-0-	692	2	36	9	N	33					131
08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	692	2	36	9	N	33					131

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					31
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					31
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					31
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					31
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	411	-0-	-609	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	122	-0-	-932	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					115
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					116
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	51	1	201	2	N	-0-			-0-
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	2	N	-0-			-0-
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-			-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	51	1	288	2	N	-0-			-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	N	-0-			-0-
08	279	#	209	-0-	-70	-0-	51	1	158	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-			-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	2	N	-0-			-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-			-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	N	-0-			-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	24	1	60	2	N	-0-			-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189	2	N	-0-			95
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	56	1	179	2	N	-0-			95
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	N	-0-			95
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	56	1	125	2	N	-0-			95
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	56	1	119	2	N	-0-			95
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	56	1	104	2	N	-0-			95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	101 292	1 9	1078	2	N	265	346	1	1	8	32
04	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	97 224	1 9	986	2	N	204	178	1	1	8	57
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	93 150	1 9	923	2	N	136	168	1			25
06	742	R	742	-0-	-0-	-0-	70 44	1 9	628	2	N	40					65
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	37 44	1 9	237	2	N	40					105
08	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	37 299	1 9	1396	2	N	272	357	1			20

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

LKM OIL & GAS 504579
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

03	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					20
04	270	#	83	-0-	-187	-0-	83	3			N	-0-					20
05	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					20
06	240	#	64	-0-	-176	-0-	64	3			N	-0-					20
07	155	#	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					20
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	180	#	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	103	-0-	-455	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	330	#	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	195	2	17	9	N	15					15
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					15
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					15

COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	733	-0-	-259	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	870	#	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	868	#	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	780	#	617	-0-	-163	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775	#	481	-0-	-294	-0-	467	2	14	9	N	13					13
08	744	#	483	-0-	-261	-0-	480	2	3	9	N	3	1	8			15

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	13	1			-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2140	R	1457	-0-	-683	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1403	-0-	-427	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1290	-0-	-508	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1488	#	1189	-0-	-299	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	#	1040	-0-	-665	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1650	#	931	-0-	-719	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1643	#	1103	-0-	-540	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	176	-0-	-1414	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	905	-0-	-273	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	144	-0-	-166	-0-	141	2	3	9	N	3					16
04	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					16
05	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					16
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	R	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	600	#	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	589	#	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	527	#	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	465	#	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					18
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					18
05	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					18
06	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					18
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					18
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					61
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					61
06	120	#	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					61
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					61
08	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					159
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					159
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					159
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					159
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					159
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	767	-0-	-8	-0-	765	3	2	9	N	2					176
04	750	#	747	-0-	-3	-0-	743	3	4	9	N	4					180
05	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					180
06	750	#	742	-0-	-8	-0-	741	3	1	9	N	1					181
07	775	#	722	-0-	-53	-0-	718	3	4	9	N	4	171	1			14
08	775	#	766	-0-	-9	-0-	765	3	1	9	N	1					15

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					39
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					39
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					39
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					39
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					10
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					10
05	310	#	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					10
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	150	3	7	9	N	6					16
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	174	3	9	9	N	8					24
08	217	#	107	-0-	-110	-0-	96	3	11	9	N	10					34

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					9
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					9
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					9
06	598	R	598	-0-	-0-	-0-	587	3	11	9	N	10					19
07	626	R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	N	10					29
*08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2024

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

03	620	#	332	-0-	-288	-0-	326	3	6	9	N	5					135
04	390	#	195	-0-	-195	-0-	195	3			N	-0-					135
05	403	#	32	-0-	-371	-0-	26	3	6	9	N	5					140
06	360	#	59	-0-	-301	-0-	59	3			N	-0-					140
07	372	#	93	-0-	-279	-0-	71	3	22	9	N	20					160
08	341	#	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					160

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			106
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					39
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					39
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					39
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					39
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					39
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					6
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					6
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					6
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					6
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ATOKA OPERATING, INC. 036606

HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					2
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					2
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					2
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					2
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					2
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					2

BRG LONE STAR LTD. 090870

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					170
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					170
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					170
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					170
07	1612	#	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			Y	-0-					170
08	1736	#	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			Y	-0-					170

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					37
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					37
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					37
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					37
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					37
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	389	3	152	9	N	138	168	1			20
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					20
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					20
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					20
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					20
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					20

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2024 - WELL PLUGGED 07/29/24

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					24
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					24
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					13
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	3			N	-0-					13
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					13
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					13
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					13
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	305	3	1	9	N	1					95
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					96
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	339	3	79	9	N	72	155	1			13
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	N	14					27
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	356	3	9	9	N	8					35
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	259	3	8	9	N	7					42

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	1985	3	19	9	N	17	1	8			55
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1958	3	18	9	N	16	1	8			70
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2037	3	15	9	N	14					84
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	3	17	9	N	15					99
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	3	13	9	N	12					111
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2077	3	19	9	N	17	3	8			125

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					27
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

03	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			Y	-0-					19
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					19
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					19
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	N	-0-					13
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	260	2	N	-0-					13
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	2	N	-0-					13
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	88	1	331	2	N	-0-					13
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	87	1	286	2	N	-0-					13
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	87	1	181	2	N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

03	DLQ G-10		150	-0-	150	432	150	2			Y	-0-					84
04	DLQ G-10		130	-0-	130	562	130	2			Y	-0-					84
05	709	N	147	-0-	-562	-0-	147	2			Y	-0-					84
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					84
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					84
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	-0-					1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	2	N	-0-					1
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	N	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3315	-0-	215	215	120	1	3194	2	N	1					49
							1	9									
04	3000	N	2942	-0-	-58	157	100	1	2840	2	N	2					51
							2	9									
05	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	88	1	2700	2	N	-0-					51
06	2790		2517	-0-	-273	-0-	80	1	2437	2	N	-0-					51
07	2883		2415	-0-	-468	-0-	76	1	2339	2	N	-0-					51
08	2883		2269	-0-	-614	-0-	76	1	2193	2	N	-0-					51

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	74	1	139	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	102	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	82	1	138	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	89	1	170	2	N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	47	1	125	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	112	1	258	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					7
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					7
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	1			N	-0-					7
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	1			N	-0-					7
07	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	1			N	-0-					7
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	1			N	-0-					7

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2					73
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					73
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	46	1			27
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					27
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					27
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					27

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 290583 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4770 - 4776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	88	1			50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					84

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					4
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					4
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					4
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					4
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	N	4					8
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					8

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					22
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					22
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

03	14B2 EXT		138	-0-	138	1474	138	2			N	-0-					19
04	14B2 EXT		133	-0-	133	1607	133	2			N	-0-					19
05	14B2 EXT		132	-0-	132	1739	132	2			N	-0-					19
06	14B2 EXT		125	-0-	125	1864	125	2			N	-0-					19
07	14B2 EXT		123	-0-	123	1987	123	2			N	-0-					19
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1987					N	NO RPT					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					59
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					16
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					16
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					16
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					38
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					38
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	N	2					40
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					40
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					40
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					40

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					23
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					23
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					23
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	16	3	26	9	N	24	22	1			2
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	N	1					3
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	N	1					4

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024 - WELL PLUGGED 08/01/24

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					63
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					63
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					63
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					63
07	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					63
08	421	N	208	-0-	-213	-0-	208	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					61
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					61
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					61
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					61
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					61
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					63
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					63
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					63
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					63
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					63
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					80
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	N	3	3	8			80
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					80
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					80
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					80
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					80

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	565	3	10	9	Y	9					62
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	457	3	7	9	Y	6					68
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	3	28	9	Y	25	81	1			12
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	392	3	13	9	Y	12					24
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473	473	3			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		543	-0-	543	1016	543	3			Y	-0-					24

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	242	112	3			Y	-0-					-0-

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	N	975	-0-	-1625	9240	228	1	747	2	Y	-0-					53
04	3000	N	501	-0-	-2499	6741	501	3			Y	-0-					53
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3641					Y	-0-					53
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	641					Y	-0-					53
07	690	N	49	-0-	-641	-0-	49	3			Y	-0-					53
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					53

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					21
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					21
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					21
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					21
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750		5851	-0-	-1899	8472	5851	2			Y	-0-					-0-
04	7500		5996	-0-	-1504	6968	5996	2			Y	-0-					-0-
05	7750		5179	-0-	-2571	4397	5179	2			Y	-0-					-0-
06	7500		3854	-0-	-3646	751	3854	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3278	-0-	3278	4029	3278	2			Y	-0-					-0-
08	6850		2821	-0-	-4029	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					29
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					29
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					29
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					29
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					29
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					26
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					26
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					26
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					26
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					30
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					30
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					30
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	341	N	210	-0-	-131	B	-0-	208	2	2 9	Y	2					3
04	270	N	192	-0-	-78	B	-0-	189	2	3 9	Y	3					6
05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		Y	-0-					6
06	210	N	25	-0-	-185	B	-0-	25	2		Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
08	DLQ G-10		462	-0-	462	B	462	392	2	70 9	Y	64					70

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 462

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		135	-0-	135	B	135	68	1	67	9	N	61					61
07	14B2 EXT		684	-0-	684	B	819	682	2	2	9	N	2					63
08	14B2 EXT		421	-0-	421	B	1240	421	2			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1240																		

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

03	315	N	315	-0-	-0-		-0-	315	3			N	-0-					6
04	300	N	258	-0-	-42		-0-	258	3			N	-0-					6
05	341	N	251	-0-	-90		-0-	251	3			N	-0-					6
06	300	N	212	-0-	-88		-0-	212	3			N	-0-					6
07	279	N	168	-0-	-111		-0-	168	3			N	-0-					6
08	248	N	172	-0-	-76		-0-	172	3			N	-0-					6

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013																		

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LKM OIL & GAS 504579
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	398	-0-	398 B	398	398	3			N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 398																	

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					105
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					105

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

03	930	#	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					176
04	840	#	660	-0-	-180	-0-	660	3			N	-0-					176
05	837	#	501	-0-	-336	-0-	501	3			N	-0-					176
06	840	#	455	-0-	-385	-0-	455	3			N	-0-					176
07	868	#	432	-0-	-436	-0-	432	3			N	-0-					176
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING 100175
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5893	161	1	1824	2	Y	30					95
							33	9									
04	DLQ G-10		1617	-0-	1617	7510	140	1	1455	2	Y	20					115
							22	9									
05	9673	R	2163	-0-	-7510	-0-	175	1	1923	2	Y	59	174	1			-0-
							65	9									
06	1950	#	851	-0-	-1099	-0-	105	1	713	2	Y	30					30
							33	9									
07	2015	#	1189	-0-	-826	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-					30
08	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	140	1	2288	2	Y	20					50
							22	9									

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	#	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13	#	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					20
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					20
06	180	#	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					20
07	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					20
08	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					20

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3494	R	3494	-0-	-0-	-0-	3454	2	40	9	N	36					71
04	2460	#	2355	-0-	-105	-0-	2312	2	43	9	N	39					110
05	2942	R	2942	-0-	-0-	-0-	2887	2	55	9	N	50					160
06	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46	98	1			108
07	2542	#	2463	-0-	-79	-0-	2410	2	53	9	N	48	93	1			63
08	2542	#	1755	-0-	-787	-0-	1727	2	28	9	N	25					88

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					23
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					51
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					51
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					51
06	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-					51
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	422	2	2	9	N	2					53
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					54

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					17
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					17
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					39
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					39
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					93
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					93
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					39
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					75
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					75
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					75
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024 - WELL PLUGGED 08/12/24

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

03	77	R	77	-0-	-0-		-0-	77	3		N	-0-					-0-
04	74	R	74	-0-	-0-		-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-		-0-	77	3		N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-		-0-	64	3		N	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30		-0-	32	3		N	-0-					-0-
08	62	#	11	-0-	-51		-0-	11	1		N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

03	31	N	21	-0-	-10		-0-	10	1	11 9	N	10					372
04	30	N	21	-0-	-9		-0-	10	1	11 9	N	10					382
05	31	N	21	-0-	-10		-0-	10	1	11 9	N	10					392
06	30	N	21	-0-	-9		-0-	10	1	11 9	N	10					402
07	31	N	21	-0-	-10		-0-	10	1	11 9	N	10					412
08	31	N	18	-0-	-13		-0-	10	1	8 9	N	7					419

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		136	-0-	136	386	33	1	63	2	Y	36	30	1			11
							40	9									
04	DLQ G-10		138	-0-	138	524	34	1	64	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
05	633	N	109	-0-	-524	-0-	33	1	52	2	Y	22					31
							24	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	33	1	56	2	Y	23	22	1			32
							25	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	35	58	1			9
							39	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	61	2	Y	28	20	1			17
							31	9									

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					33
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	3	2	9	N	2					35
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	212	3	11	9	N	10					45
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	N	6					51
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					51
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	3	6	9	N	5					56

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

03	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	45	-0-	-165	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	1			20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	23	1			16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					30
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1			18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					33

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					30
04	120	#	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					30
05	124	#	17	-0-	-107	-0-	16	2	1	9	Y	1					31
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					33
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	1			23
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					23

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	54	1	272	2	N	-0-					-0-
04	330	#	291	-0-	-39	-0-	54	1	237	2	N	-0-					-0-
05	341	#	308	-0-	-33	-0-	60	1	248	2	N	-0-					-0-
06	330	#	313	-0-	-17	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
07	341	#	308	-0-	-33	-0-	60	1	248	2	N	-0-					-0-
08	341	#	305	-0-	-36	-0-	60	1	245	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1284	-0-	-49	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1290	#	1126	-0-	-164	-0-	72	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1333	#	1185	-0-	-148	-0-	80	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1260	#	1206	-0-	-54	-0-	80	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1302	#	1183	-0-	-119	-0-	80	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

03	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	852	2	6	9	N	5				169
04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-				169
05	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	841	2	10	9	N	9	152	1		26
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	725	2	34	9	N	31				57
07	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	829	2	33	9	N	30				87
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	790	2	28	9	N	25				112

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	20	1	31	9	Y	28					53
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	20	1	24	9	Y	22	39	1			36
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	20	1	39	9	Y	35	38	1			33
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	20	1	30	9	Y	27					60
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	9	Y	18	42	1			36
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	9	Y	30					66

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					45
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	26	1			19
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					45
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					45
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					45
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					52
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					52
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	N	2					25
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					27
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	3	2	9	N	2					29
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	N	2					31
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	N	2					33
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	N	2					35

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					20
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					20
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					20
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					20
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					20

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

03	2399	N	277	-0-	-2122	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					87
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					87
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					87
08	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			Y	-0-					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

03	2600	N	780	-0-	-1820	8555	68	1	712	2	Y	-0-					60
04	3000	N	732	-0-	-2268	6287	732	3			Y	-0-					60
05	3100	N	1245	-0-	-1855	4432	121	1	1121	2	Y	3					63
							3	9									
06	3000	N	1865	-0-	-1135	3297	1865	3			Y	-0-					63
07	3100	N	1166	-0-	-1934	1363	1166	3			Y	-0-					63
08	2640	N	1277	-0-	-1363	-0-	1277	3			Y	-0-					63

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2006	-0-	-877	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2096	-0-	-304	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	2	23	9	N	21					96
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	N	31					127
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	N	20					147
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	N	20					167
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	1	8			167
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3	1	8			169

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2					22
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					22
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	2	3	9	N	3					25
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2					27
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	4					31
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3					34

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 1781

*04	14B2	EXT	567	-0-	567	2348	561	3	6	9	N	5					5
*05	2961	X	613	-0-	-2348	-0-	607	3	6	9	N	5					10
*06	750	X	165	-0-	-585	-0-	165	3			N	-0-					10
*07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					20
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					110

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					64
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					64
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					11
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					11
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

03	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1905	2	30	9	N	27	153	1			26
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2277	2	70	9	N	64					90
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3245	2	123	9	N	112	158	1			44
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2829	2	76	9	N	69					113
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2244	2	53	9	N	48					161
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2244	2	53	9	N	48					161

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					8
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					50
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					50
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					50
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					50
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					85
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					87
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	872	2	1	9	N	1					88
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					92
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					92
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					92

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					46
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					46
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					46
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					46
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					46

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					14
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

03	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5459	2	26	9	N	24					176
04	5460	X	4131	-0-	-1329	-0-	4122	2	9	9	N	8					184
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5620	2	52	9	N	47	172	1			59
06	5460	X	3481	-0-	-1979	-0-	3471	2	10	9	N	9					68
07	5642	X	2948	-0-	-2694	-0-	2948	2			N	-0-					68
08	5642	X	2948	-0-	-2694	-0-	2948	2			N	-0-					68

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					110
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					110
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					110
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					110
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	355	-0-	355	710	355	2			Y	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					68
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	N	13					100
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					100
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					100
06	480	X	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					100
07	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					100
08	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					100

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					15
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					15
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					15
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					15
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					15

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					53
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					53
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					53
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					53

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	542	-0-	542	3716	542	2			N	-0-					19
04	3838	X	122	-0-	-3716	-0-	122	2			N	-0-					19
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					19
06	510	X	118	-0-	-392	-0-	118	2			N	-0-					19
07	527	X	81	-0-	-446	-0-	81	2			N	-0-					19
08	527	X	81	-0-	-446	-0-	81	2			N	-0-					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					15
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					33
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					77
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					77
05	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					77
06	1200	N	582	-0-	-618	-0-	582	2			N	-0-					77
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					77
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					77

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

03	14B	DENY	41	-0-	41	15299	41	2			N	-0-					46
04	H15	VIOL	12	-0-	12	15311	12	2			N	-0-					46
05	H15	VIOL	8	-0-	8	15319	8	2			N	-0-					46
06	14B	DENY	6	-0-	6	15325	6	2			N	-0-					46
07	3100	N	3	-0-	-3097	12228	3	2			N	-0-					46
08	3100	N	3	-0-	-3097	9131	3	2			N	-0-					46

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

03	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					68
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					68
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					68
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					68
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					68
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					22
04	DELQ PR		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					22
05	425	X	186	-0-	-239	-0-	186	2			N	-0-					22
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					22
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					22
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					22

TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	127					127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					154

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
05	155	X	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	150	X	65	-0-	-85	-0-	46	2	19	9	N	17					17
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	87	-0-	87	153	87	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	85	-0-	85	238	85	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	112	-0-	112	350	112	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	118	-0-	118	468	118	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	111	-0-	111	579	111	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	111	-0-	111	690	111	2			N	-0-					-0-

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

*05	0	W	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	204	-0-	204	288	204	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	255	-0-	255	543	255	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	66	-0-	66	609	66	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	976	3	52	9	N	47					176
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	918	3	43	9	N	39					215
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	953	3	43	9	N	39	183	1			71
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	931	3	30	9	N	27					98
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	N	15					113
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	3			N	-0-					113

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3501	3	72	9	N	65					321
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5001	3	116	9	N	105	180	1			246
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6462	3	171	9	N	155	184	1			217
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5813	3	162	9	N	147	178	1			186
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6468	3	165	9	N	150	188	1			148
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5234	3	129	9	N	117	193	1			72

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

03	3100	N	2504	-0-	-596	898	2462	3	42	9	N	38					54
04	3000	N	2354	-0-	-646	252	2320	3	34	9	N	31					85
05	2718	N	2466	-0-	-252	-0-	2425	3	41	9	N	37					122
06	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2308	3	30	9	N	27					149
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2562	3	37	9	N	34	156	1			27
08	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2381	3	34	9	N	31					58

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2828	3	55	9	N	50	1	8			124
04	2640	N	2315	-0-	-325	-0-	2290	3	25	9	N	23					147
05	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	2740	3	133	9	N	121	176	1	1	8	91
06	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2504	3	37	9	N	34					125
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2588	3	57	9	N	52					177
08	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	2446	3	45	9	N	41	177	1			41

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	3990	3	68	9	N	62	168	1	1	8	15
04	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	3623	3			N	-0-					15
05	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3701	3	121	9	N	110					125
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3580	3	97	9	N	88	168	1			45
07	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	3577	3	53	9	N	48					93
08	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	3387	3	68	9	N	62	138	1			17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1567	3	85	9	N	77	179	1			120
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1498	3	92	9	N	84					204
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1574	3	81	9	N	74					278
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1508	3	76	9	N	69	178	1			169
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1461	3	78	9	N	71	185	1			55
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1312	3	68	9	N	62					117

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					2
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	N	5					7
08	3100	N	3121	-0-	21	21	2972	3	149	9	N	135					142

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2745	3	55	9	N	50	1	8			87
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2618	3	54	9	N	49					136
05	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2452	3	52	9	N	47	175	1			8
06	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2362	3	61	9	N	55					63
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2393	3	52	9	N	47					110
08	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2262	3	57	9	N	52					162

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	3	28	9	N	25					90
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1954	3	43	9	N	39					129
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1963	3	34	9	N	31					160
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1825	3	33	9	N	30					190
07	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	1474	3	1	9	N	1					191
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2138	3	26	9	N	24					215

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1035	3	103	9	N	94	190	1			51
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1029	3	109	9	N	99					150
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1072	3	107	9	N	97	172	1			75
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	875	3	81	9	N	74					149
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1024	3	103	9	N	94	173	1			70
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1091	3	105	9	N	95					165

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24	161	1			50
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1913	3	21	9	N	19					69
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1859	3	29	9	N	26					95
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1182	3	9	9	N	8					103
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	3	17	9	N	15					118
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	3	13	9	N	12					130

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					167
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					167
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					167
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					167
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					167
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					167

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1562	3	17	9	N	15					225
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1446	3	10	9	N	9					234
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1499	3	17	9	N	15	166	1			83
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	3	19	9	N	17					100
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1492	3	7	9	N	6					106
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1507	3	8	9	N	7					113

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	103	3	36	9	N	33	156	1			51
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	49	3	36	9	N	33					84
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	37	3	32	9	N	29					113
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	15	3	1	9	N	1					114
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					114
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					114

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	68	3	44	9	N	40					73
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	190	3	85	9	N	77					150
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	231	3	70	9	N	64	177	1			37
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	152	3	43	9	N	39					76
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3					79
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	3	15	9	N	14					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2571	3	36	9	N	33					117
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	2570	3	4	9	N	4					121
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2946	3	62	9	N	56					177
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2842	3	36	9	N	33	177	1			33
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3238	3	67	9	N	61					94
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3166	3	62	9	N	56	11	8			139

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1090	3	3	9	N	3					13
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1070	3	18	9	N	16					29
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	3	11	9	N	10					39
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	N	2					41
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	3	2	9	N	2					43
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1095	3	9	9	N	8	49	1			2

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					8
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					8
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					8
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					8
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					8
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					8
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					8
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					8
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					8
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					8
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					8

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	152	-0-	-933	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	527	2	2	9	N	2					78
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	436	2	3	9	N	3					81
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	4					85
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					85
07	465	N	10	-0-	-455	-0-	1	2	9	9	N	8	93	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					3
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					3
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	8			3
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3371	2	13	9	N	12					15
07	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3200	2	12	9	N	11	1	8			25
08	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3065	2	34	9	N	31					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					31
04	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1460	2	2	9	N	2					33
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					33
06	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	1484	2			N	-0-					33
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	N	2					35
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					35

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50	1			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	424	2	4	9	N	4	1	8			3
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1157	2	39	9	N	35	7	8			31
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	9	1			23
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					53
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					56
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7	9	N	6	39	1			23
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					23
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					25
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					26

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1625	2	68	9	N	62	68	1			40
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1582	2	81	9	N	74	94	1			20
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1425	2	70	9	N	64	56	1			28
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1519	2	68	9	N	62	67	1			23
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1561	2	75	9	N	68	73	1			18
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1380	2	70	9	N	64	62	1			20

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	876	2	35	9	N	32					55
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	851	2	28	9	N	25	67	1			13
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	866	2	25	9	N	23					36
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30					66
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	820	2	19	9	N	17	80	1			3
*08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	799	2	33	9	N	30					33

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	625	2	21	9	N	19	81	1			3
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	593	2	20	9	N	18					21
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20	9	N	18	1	8			38
06	3000	N	4553	-0-	1553	1553	4543	2	10	9	N	9	4	8			43
07	6406	X	4853	-0-	-1553	-0-	4841	2	12	9	N	11	1	8			53
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3201	2	4	9	N	4	1	8			56

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	730	2	65	9	N	59	110	1	1	8	23
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	656	2	68	9	N	62					85
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13	80	1			18
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	685	2	47	9	N	43					61
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	654	2	42	9	N	38	69	1			30
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	689	2	34	9	N	31					61

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

03	372	N	303	-0-	-69	-0-	300	2	3	9	N	3					36
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	211	2	4	9	N	4					40
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	186	2	3	9	N	3					43
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					43
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					43
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					43

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	467	2	28	9	N	25					70
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	N	8					78
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	456	2	25	9	N	23	98	1			3
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8					11
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	439	2	13	9	N	12					23
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	510	2	30	9	N	27					50

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3					41
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2329	2	6	9	N	5					46
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	10					56
06	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	2184	2	10	9	N	9					65
07	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2193	2	3	9	N	3					68
08	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2166	2	8	9	N	7					75

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2595	2	26	9	N	24	74	1			42
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2477	2	21	9	N	19	1	8			60
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2510	2	22	9	N	20					80
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2484	2	14	9	N	13					93
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2513	2	14	9	N	13	78	1			28
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	2	13	9	N	12					40

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	N	3	3	8			66
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3	3	8			66
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11	1	8			76
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1	64	1			13
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3	3	8			13
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2	2	8			13

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					103
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1345	2	50	9	N	45	103	1			45
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	N	18					63
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1097	2	21	9	N	19	77	1			5
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					5
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	2	30	9	N	27	2	8			86
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1031	2	35	9	N	32	89	1	4	8	25
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25	2	8			48
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1137	2	20	9	N	18	1	8			65
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14	56	1	5	8	18
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1017	2	29	9	N	26	1	8			43

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1365	2	32	9	N	29	80	1	1	8	13
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					13
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					13
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					15
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	N	1	1	8			15
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	2	17	9	N	15					30

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3874	2	26	9	N	24					24
07	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	4000	2	1	9	N	1					25
08	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					25

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024 - WELL PLUGGED 07/18/24

CRANFORD-LYON WELL #: 1 RRCID -> 291048 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4877 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

03	0	N	560	-0-	560	-0-	560	2			N	-0-					53
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					53
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	2			N	-0-					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					29
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					29
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					29
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					29
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					29
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

03	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	195	2	133	9	N	121	182	1	2	8	65
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	160	2	120	9	N	109	106	1	3	8	65
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	210	2	101	9	N	92	106	1	1	8	50
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	159	2	94	9	N	85	2	8			133
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	281	2	163	9	N	148	255	1	5	8	21
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	511	2	180	9	N	164	160	1	2	8	23

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

03	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1127	3	9	9	N	8	182	1		36
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	995	3	12	9	N	11				47
05	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1139	3	10	9	N	9				56
06	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1154	3	11	9	N	10				66
07	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1266	3	8	9	N	7				73
08	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1340	3	8	9	N	7				80

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
04	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
08	279	N	158	-0-	-121	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

03	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	90	N	44	-0-	-46		-0-	44	2			N	-0-				-0-
05	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-				-0-
06	90	N	31	-0-	-59		-0-	31	2			N	-0-				-0-
07	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-				-0-
08	93	N	13	-0-	-80		-0-	13	2			N	-0-				-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

03	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					75
04	690	#	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					75
05	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					75
06	690	#	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					75
07	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					75
08	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					111
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					111
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					111
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					111
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					111
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					153
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					153
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					153

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1463	-0-	-552	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1099	-0-	-885	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-					32
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-					32
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					32
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					32
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LKM OIL & GAS 504579
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS //CONT.// 504579
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					34
04	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	3			N	-0-					34
05	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					34
07	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-		-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	9	-0-		-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

03	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
04	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
05	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
06	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1824	-0-	1824	3648	1824	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

03	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		481	-0-	481	962	481	2			Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					4
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					4
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					4
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-					4
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					4
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					4

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					756
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	22					778
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					778
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	524	1			254
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					254
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					254

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	791	3	4	9	N	4					61
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	663	3	3	9	N	3					64
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	580	3	2	9	N	2					66
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	636	3	4	9	N	4					70
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	3	3	9	N	3					73
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2					75

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	3	N	48					119
							53	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	3	N	45					164
							50	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	3	N	38	158	1			44
							42	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	3	N	46					90
							51	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	3	N	37					127
							41	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	3	N	47					174
							52	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	#	3451	-0-	-21	-0-	3451	2			N	-0-					10
04	3270	#	2981	-0-	-289	-0-	2981	2			N	-0-					10
05	3379	#	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			N	-0-					10
06	3330	#	2820	-0-	-510	-0-	2820	2			N	-0-					10
07	3441	#	2876	-0-	-565	-0-	2876	2			N	-0-					10
08	3441	#	2748	-0-	-693	-0-	2748	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					124
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	93	3	53	9	N	48					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
GRAHAM WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 296004 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 3910 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177		1677	-0-	-3500	-0-	1472	3	205	9	N	186	186	1			-0-
04	5010		1322	-0-	-3688	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	1736	-0-	-1426	-0-	1552	3	184	9	N	167	167	1			-0-
06	2250	#	1570	-0-	-680	-0-	1391	3	179	9	N	163	163	1			-0-
07	1922	#	1566	-0-	-356	-0-	1388	3	178	9	N	162	162	1			-0-
08	1736	#	1509	-0-	-227	-0-	1338	3	171	9	N	155	155	1			-0-

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	2	-0-		-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-		-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	#	1	-0-		-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	2	-0-		-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-		-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	#	1	-0-		-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	15	-0-		-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	150	#	5	-0-		-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	155	#	5	-0-		-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
08	15	#	-0-	-0-		-15	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	R	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	51	R	51	-0-		-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
05	49	R	49	-0-		-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-		-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-		-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-		-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7	9	N	6					202
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	784	3	20	9	N	18	174	1			46
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	832	3	40	9	N	36					82
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	929	3	20	9	N	18					100
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	813	3	9	9	N	8					108
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	690	3	14	9	N	13					121

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					43
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					55
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					55
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					55
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					55
*07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	248	-0-	248 B	248	101	1	147	9	N	134					134
07		246	275	-0-	29 B	277	201	1	74	9	N	67					201
*08		277	R	-0-	-0-	-277 B	-0-					N	65	169	1		97

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1221	2	13	9	N	12					53
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1161	2	44	9	N	40					93
05	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	1210	2	21	9	N	19	99	1			13
06	1200	N	1147	-0-	-53 B	-0-	1125	2	22	9	N	20					33
07	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	1196	2	13	9	N	12					45
08	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	1162	2	30	9	N	27	66	1			6

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					163
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					163
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					163
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					163
07	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					163
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					163

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					43
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					43
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					43
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					43
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					43
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					7
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					7
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					7
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	77	1	266	2	N	-0-					19
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	77	1	260	2	N	-0-					19
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	80	1	272	2	N	-0-					19
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	263	2	N	-0-					19
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	80	1	268	2	N	-0-					19
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	263	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					87
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					87
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					87
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					92
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					93
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					93
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	77	1			16
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					16
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					16

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	325	-0-	325	585	48	1 8 9	269	2	N	7	50	1			2
04	14B2	EXT	156	-0-	156	741	34	1 7 9	115	2	N	6					8
05	14B2	EXT	315	-0-	315	1056	51	1 7 9	257	2	N	6					14
06	14B2	EXT	185	-0-	185	1241	37	1 13 9	135	2	N	12	26	1			-0-
07	1411		170	-0-	-1241	-0-	38	1 8 9	124	2	N	7					7
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	38	1 8 9	200	2	N	7					14

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	79	1	338	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	79	1	336	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	79	1	338	2	N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	80	1	302	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1 14 9	269	2	N	13	46	1			8
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	115	2	N	3					11
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1 15 9	257	2	N	14					25
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	37	1 20 9	135	2	N	18	35	1			8
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	123	2	N	7					15
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	38	1 8 9	200	2	N	7					22

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	176	1	392	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	224	1	389	2	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	224	1	411	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	224	1	406	2	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	224	1	415	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	224	1	398	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					85
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					85
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					85
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					23
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	316	-0-	316	690	48	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	149	-0-	149	839	34	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	308	-0-	-839	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	37	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	38	1	200	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	316	-0-	316	690	48	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	149	-0-	149	839	34	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	308	-0-	-839	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	37	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	38	1	200	2	Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					13
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					13
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					13
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	2	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	51	1	257	2	N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	37	1	135	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

03	DLQ G-10	367	-0-	367	1053	79	1	288	2	Y	-0-	34	1			31
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1477	80	1	344	2	Y	-0-					31
05	1894 N	417	-0-	-1477	-0-	79	1	338	2	Y	-0-					31
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	79	1	336	2	Y	-0-	17	1			14
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	79	1	338	2	Y	-0-					14
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	80	1	302	2	Y	3					17
						3	9									

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					5
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					5
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					5
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					5
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

03	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	899 N	850	-0-	-49	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	837 N	788	-0-	-49	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					46
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					48
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					50
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					52
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					53
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					54

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		984	-0-	984	984	984	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		984	-0-	984	1968	984	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					30
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					30
05	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			Y	-0-					30
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2170	1085	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					127
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					127
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					127
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					127
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					127
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					127

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					35
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		72	-0-	72	652	72	3			Y	-0-					-0-
04	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					23
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					23
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					23
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					23
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					23
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					23

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1237	2	182	9	N	165	165	1			-0-
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1156	2	46	9	N	42					42
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1					43

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					134
04	337		-0-	-0-	-337	-0-					N	-0-					134
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	351	2	7	9	Y	6					6
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					6
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					159
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					161
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	N	2					163
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					165
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					167
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					169

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3084	-0-	-853	-0-	3062	3	22	9	N	20					92
04	3810	X	3265	-0-	-545	-0-	3246	3	19	9	N	17					109
05	3937	X	2152	-0-	-1785	-0-	2134	3	18	9	N	16					125
06	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	3559	3	25	9	N	23					148
07	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3406	3	21	9	N	19					167
08	3379	X	1905	-0-	-1474	-0-	1905	3			N	-0-					167

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	#	1726	-0-	-382	-0-	1698	2	28	9	N	25					40
04	1980	#	1532	-0-	-448	-0-	1521	2	11	9	N	10					50
05	1953	#	1281	-0-	-672	-0-	1259	2	22	9	N	20					70
06	1770	#	1334	-0-	-436	-0-	1319	2	15	9	N	14					84
07	1829	#	1459	-0-	-370	-0-	1437	2	22	9	N	20					104
08	1736	#	1493	-0-	-243	-0-	1460	2	33	9	N	30					134

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					13
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					13
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					13
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					13
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					13
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					8
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	514	-0-	-75	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
06	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
07	1488	#	1123	-0-	-365	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
08	1488	#	1103	-0-	-385	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					1
05	837	#	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					1
06	810	#	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					1
07	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					1
08	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
05	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
08	2443	R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					98
04	540	#	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					98
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					98
06	510	#	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					98
07	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					98
08	589	#	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-					98

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					3
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					3
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	210	#	37	-0-	-173	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	217	#	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	217	#	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	102	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	678	-0-	-4	-0-	77	1	601	2	N	-0-					-0-
04	630	#	523	-0-	-107	-0-	75	1	448	2	N	-0-					-0-
05	651	#	534	-0-	-117	-0-	77	1	457	2	N	-0-					-0-
06	660	#	515	-0-	-145	-0-	75	1	440	2	N	-0-					-0-
07	682	#	504	-0-	-178	-0-	77	1	427	2	N	-0-					-0-
08	682	#	504	-0-	-178	-0-	77	1	427	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					4
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					4
05	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					4
06	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					4
07	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					4
08	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					61
04	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					61
05	465	#	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					61
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					61
07	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					61
08	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					61

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	312	-0-	-122	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
04	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	434	#	372	-0-	-62	-0-	3	1	369	3	N	-0-					-0-
06	420	#	360	-0-	-60	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					39
04	360	#	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					39
05	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					39
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					39
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					39
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					23
04	360	#	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					23
05	372	#	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					23
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
*07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					23
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	36	1	50	2	N	-0-					-0-
04	120	#	78	-0-	-42	-0-	39	1	39	2	N	-0-					-0-
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	39	1	31	2	N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	N	-0-					-0-
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	38	1	90	2	N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	40	1	43	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	10	9	N	9					82
04	1560	#	1244	-0-	-316	-0-	1232	2	12	9	N	11					93
05	1519	#	1351	-0-	-168	-0-	1341	2	10	9	N	9					102
06	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					110
*07	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	N	6					116
08	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					116

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					45
04	240	#	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-					45
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					45
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					45
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					45
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

03	DLQ G-10		247	-0-	247	591	247	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		221	-0-	221	812	221	3			Y	-0-					5
05	1032	R	220	-0-	-812	-0-	220	3			Y	-0-					5
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5
07	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					5
08	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					5

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

03	DLQ G-10		473	-0-	473	1130	473	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		424	-0-	424	1554	424	3			Y	-0-					3
05	1975	R	421	-0-	-1554	-0-	421	3			Y	-0-					3
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
07	403	#	141	-0-	-262	-0-	141	3			Y	-0-					3
08	403	#	200	-0-	-203	-0-	200	3			Y	-0-					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

03	DLQ G-10		248	-0-	248	590	247	3	1	9	Y	1					2
04	DLQ G-10		551	-0-	551	1141	551	3			Y	-0-					2
05	1361	R	220	-0-	-1141	-0-	220	3			Y	-0-					2
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					2
07	248	#	74	-0-	-174	-0-	74	3			Y	-0-					2
08	248	#	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-					2

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

03	DLQ G-10		247	-0-	247	590	247	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		221	-0-	221	811	221	3			Y	-0-					2
05	1031	R	220	-0-	-811	-0-	220	3			Y	-0-					2
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					2
07	217	#	74	-0-	-143	-0-	74	3			Y	-0-					2
08	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					2

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					112
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					112
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					112
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					112
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	144	-0-	-600	-0-	137	3	7	9	N	6					670
04	510	#	444	-0-	-66	-0-	430	3	14	9	N	13					683
05	527	#	195	-0-	-332	-0-	180	3	15	9	N	14					697
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	8					705
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					705
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					705

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		215	-0-	215	736	215	3			Y	-0-					34
04	963	R	227	-0-	-736	-0-	227	3			Y	-0-					34
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					34
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					34
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					34
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		200	-0-	200	905	200	3			Y	-0-					-0-
04	1105	R	200	-0-	-905	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

03	682	#	617	-0-	-65	-0-	604	2	13	9	Y	12					54
04	630	#	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					54
05	651	#	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					54
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					54
07	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					54
08	589	#	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	74	1			52
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9					61
05	527	#	522	-0-	-5	-0-	512	2	10	9	Y	9					70
06	570	#	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					70
07	836	R	836	-0-	-0-	-0-	788	2	48	9	Y	44					114
08	785	R	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	73	1			57

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

03	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	660	#	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	682	#	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	651	#	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

03	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					3
04	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					3
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					3
06	360	#	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					3
07	341	#	45	-0-	-296	-0-	45	2			Y	-0-					3
08	341	#	18	-0-	-323	-0-	18	2			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					5
04	750	#	436	-0-	-314	-0-	436	2			Y	-0-					5
05	775	#	263	-0-	-512	-0-	263	2			Y	-0-					5
06	750	#	156	-0-	-594	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					5
08	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

03	713	#	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					54
04	660	#	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-					54
05	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					54
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					54
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					54
08	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					54

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					7
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					7
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-	4	5			3
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					3
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					3
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

03	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	569	-0-	-113	-0-	403	1	159	2	Y	6					43
							7	9									
04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	390	1	300	2	Y	18					61
							20	9									
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	403	1	319	2	Y	19					80
							21	9									
06	716	R	716	-0-	-0-	-0-	377	1	329	2	Y	9					89
							10	9									
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	403	1	401	2	Y	24					113
							26	9									
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	403	1	349	2	Y	9	84	1			38
							10	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

03	403	#	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-					93
04	390	#	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					93
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					93
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					93
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					93
08	403	#	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

03	682	#	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					7
04	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					7
05	713	#	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					7
06	690	#	604	-0-	-86	-0-	604	2			Y	-0-					7
07	682	#	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					7
08	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					14

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	1101	-0-	-46	-0-	403	1	698	2	Y	-0-					20
04	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	390	1	728	2	Y	-0-					20
05	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	403	1	720	2	Y	-0-					20
06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	390	1	679	2	Y	-0-					20
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	403	1	685	2	Y	-0-					20
08	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	403	1	712	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

03	868	#	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	810	#	798	-0-	-12	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					30
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					30
05	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					30
06	450	#	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					30
07	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					30
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					30

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

03	837	#	799	-0-	-38	-0-	756	2	43	9	Y	39					80
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	748	2	18	9	Y	16					96
05	837	#	781	-0-	-56	-0-	763	2	18	9	Y	16	82	1			30
06	780	#	707	-0-	-73	-0-	692	2	15	9	Y	14					44
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	755	2	17	9	Y	15					59
08	806	#	723	-0-	-83	-0-	711	2	12	9	Y	11					70

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

03	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

03	653	R	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	Y	37					101
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	567	2	34	9	Y	31					132
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	Y	30					162
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	557	2	58	9	Y	53					215
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	588	2	15	9	Y	14					229
08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	606	2	80	9	Y	73	163	1			139

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	911	-0-	-109	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	960	#	932	-0-	-28	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					44
04	750	#	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					44
05	744	#	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					44
06	720	#	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					44
07	744	#	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					44
08	744	#	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					5
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					5
07	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					5
08	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					5

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					29
04	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					29
05	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					29
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					29
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	R	922	-0-	-0-	-0-	863	2	59	9	N	54					92
04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	797	2	20	9	N	18	75	1			35
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	887	2	48	9	N	44					79
06	913	R	913	-0-	-0-	-0-	861	2	52	9	N	47	74	1			52
07	924	R	924	-0-	-0-	-0-	883	2	41	9	N	37	74	1			15
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	857	2	39	9	N	35					50

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	284	2	14	9	N	13					82
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	262	2	12	9	N	11	81	1			12
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	264	2	12	9	N	11					23
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	N	8					31
07	248	#	241	-0-	-7	-0-	230	2	11	9	N	10					41
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	N	7					48

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
05	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					15
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					15
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					15
08	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					15

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	N	15					56
04	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1222	3	18	9	N	16					72
05	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17	9	N	15					87
06	1170	#	169	-0-	-1001	-0-	168	3	1	9	N	1					88
07	1271	#	1131	-0-	-140	-0-	1114	3	17	9	N	15					103
08	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	N	19					122

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		471	-0-	471	926	471	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1433	507	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	1098	-0-	-49	-0-	1021	3	77	9	Y	70	80	1			41
04	1080	#	1029	-0-	-51	-0-	992	3	37	9	Y	34					75
05	1023	#	676	-0-	-347	-0-	668	3	8	9	Y	7					82
06	1050	#	289	-0-	-761	-0-	289	3			Y	-0-					82
07	1085	#	566	-0-	-519	-0-	566	3			Y	-0-					82
08	1085	#	804	-0-	-281	-0-	804	3			Y	-0-					82

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	117	-0-	-69	-0-	114	3	3	9	Y	3	60	1			59
04	150	#	73	-0-	-77	-0-	60	3	13	9	Y	12					71
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4					75
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	170	3	12	9	Y	11					86
07	DLQ G-10		161	-0-	161	343	161	3			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					86

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	734	3	15	9	Y	14					53
04	669	R	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	Y	15					68
05	671	R	671	-0-	-0-	-0-	660	3	11	9	Y	10					78
06	DLQ G-10		665	-0-	665	665	650	3	15	9	Y	14					92
07	DLQ G-10		579	-0-	579	1244	565	3	14	9	Y	13	84	1			21
08	DLQ G-10		526	-0-	526	1770	526	3			Y	-0-					21

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	889	-0-	-72	-0-	888	3	1	9	Y	1					27
04	1020	#	804	-0-	-216	-0-	803	3	1	9	Y	1					28
05	1054	#	631	-0-	-423	-0-	631	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		818	-0-	818	818	816	3	2	9	Y	2					30
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1634	815	3	1	9	Y	1					31
08	DLQ G-10		689	-0-	689	2323	688	3	1	9	Y	1					32

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			Y	-0-					54
04	1470	#	1353	-0-	-117	-0-	1352	3	1	9	Y	1					55
05	1519	#	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	1201	3			Y	-0-	55	1			-0-
07	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2383	1182	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		929	-0-	929	3312	929	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	773	-0-	-219	-0-	772	3	1	9	Y	1					45
04	870	#	735	-0-	-135	-0-	735	3			Y	-0-					45
05	806	#	768	-0-	-38	-0-	762	3	6	9	Y	5					50
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		749	-0-	749	1398	743	3	6	9	Y	5					55
08	DLQ G-10		762	-0-	762	2160	748	3	14	9	Y	13					68

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1060	3	11	9	Y	10					90
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	988	3	12	9	Y	11					101
05	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1023	3	13	9	Y	12	86	1			27
06	DLQ G-10		973	-0-	973	973	964	3	9	9	Y	8					35
07	DLQ G-10		976	-0-	976	1949	967	3	9	9	Y	8					43
08	DLQ G-10		866	-0-	866	2815	856	3	10	9	Y	9					52

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	691	-0-	-332	-0-	691	3			N	-0-					123
04	450	#	107	-0-	-343	-0-	107	3			N	-0-					123
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					123
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					123
07	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					123
08	682	#	433	-0-	-249	-0-	431	3	2	9	N	2					125

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					45
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					45
05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	N	1					46
06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					46
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					46
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					46

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6					56
04	628	R	628	-0-	-0-	-0-	620	3	8	9	N	7					63
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	N	8					71
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	569	3	9	9	N	8					79
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	N	7					86
*08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	648	3	9	9	N	8					94

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

03	DLQ G-10		255	-0-	255	778	249	3	6	9	Y	5					43
04	DLQ G-10		233	-0-	233	1011	233	3			Y	-0-					43
05	1030	R	19	-0-	-1011	-0-	19	3			Y	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					43
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					43

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					53
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	227	3	51	9	N	46	67	1			32
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					32
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					32
07	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					32
08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					32

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

03	620	#	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	2	N	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	26	1	69	2	N	-0-					5
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	25	1	50	2	N	-0-					5
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	24	1	89	2	N	-0-					5
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	-0-					5
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	262	2	102	9	Y	93	81	1			12
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	264	2	12	9	Y	11					23
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8					31
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	Y	10					41
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					41

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	Y	5					24
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					24
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					24
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			Y	-0-					24
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					24
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-					24

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		131	-0-	131	252	131	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		138	-0-	138	262	138	3			Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

03	403	N	14	-0-	-389	B -0-	14	2			N	-0-					185
04	390	N	1	-0-	-389	B -0-	1	2			N	-0-					185
05	124	N	20	-0-	-104	B -0-	20	2			N	-0-					185
06	14	N	9	-0-	-5	B -0-	9	2			N	-0-					185
07	8	N	8	-0-	-0-	B -0-	8	2			N	-0-					185
08	31	N	8	-0-	-23	B -0-	8	2			N	-0-					185

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2024

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					2
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					2
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					2
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	154	2	20	9	N	18					38
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	268	2	26	9	N	24					62
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	330	2	24	9	N	22					84
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	210	2	25	9	N	23					107
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	225	2	21	9	N	19	104	1			22
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	224	2	24	9	N	22					44

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	328	-0-	-1232	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-	21	1	5	5	-0-
04	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1282	2	81	9	N	74	106	1	1	8	13
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1204	2	53	9	N	48	3	8			58
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1204	2	70	9	N	64	96	1	1	8	25
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1156	2	52	9	N	47	4	8			68
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1154	2	53	9	N	48	66	1	2	8	48
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1182	2	41	9	N	37	2	8			83

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1406	2	11	9	N	10					91
04	1260	N	980	-0-	-280	-0-	971	2	9	9	N	8	59	1			40
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1180	2	6	9	N	5					45
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1137	2	7	9	N	6					51
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	N	10					61
08	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			N	-0-					61

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18	87	1			11
04	1980	N	1527	-0-	-453	-0-	1506	2	21	9	N	19					30
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1465	2	23	9	N	21					51
06	1980	N	1116	-0-	-864	-0-	1105	2	11	9	N	10					61
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1511	2	19	9	N	17					78
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1581	2	19	9	N	17					95

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	516	2	34	9	N	31					31
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					33
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					33
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					33
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					36
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					36

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					6
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					6
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					6
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					6
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					6
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					6

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	725	2	1	9	N	1					106
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	663	2	4	9	N	4					110
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	678	2	7	9	N	6	1	8			115
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	722	2	131	9	N	119	179	1			55
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5	2	8			58
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3	9	N	3	1	8			60

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					31
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					31
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					31
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					31
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					31
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5	5	8			31

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1064
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	954	1			110
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			42

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	Y	-0-					24
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	24	1	732	2	Y	-0-					24
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					24
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	Y	-0-					24
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					24
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	34	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	34	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	35	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	69	1	2059	2	Y	-0-					5
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	67	1	2080	2	Y	-0-					5
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	68	1	2136	2	Y	-0-					5
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	72	1	2274	2	Y	-0-					5
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2281	2	Y	-0-					5
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	70	1	2134	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1163	-0-	-666	-0-	38	1	1125	2	Y	-0-					22
04	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	44	1	1364	2	Y	-0-					22
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	51	1	1599	2	Y	-0-					22
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	2	Y	-0-					22
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	2	Y	-0-					22
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	2	Y	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2024 - WELL PLUGGED 04/29/24

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2024 - WELL PLUGGED 04/23/24

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					7
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	38	1	1181	2	Y	-0-					7
05	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-					7
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	36	1	1158	2	Y	-0-					7
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	38	1	1218	2	Y	-0-					7
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	779	-0-	-616	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
08	1468	N	593	-0-	-875	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024 - WELL PLUGGED 04/17/24

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	335 7	1 9	5770	2	Y	6					155
04	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	324	1	4680	2	Y	-0-					155
05	5239	X	5195	-0-	-44	-0-	335 6	1 9	4854	2	Y	5					160
06	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	324 2	1 9	4630	2	Y	2					162
07	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	335 2	1 9	4788	2	Y	2					164
08	5132	X	4958	-0-	-174	-0-	335	1	4623	2	Y	-0-					164

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	37	1	1125	2	Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	35	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	26	1	950	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					104
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					104
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					104
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					104
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					104
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	1019	N	860	-0-	-159	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5764	X	1443	-0-	-4321	-0-	1443	2			Y	-0-					28
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					28
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			Y	-0-					28
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					28
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					28
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					28

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					55
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					55
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					55
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			Y	-0-					55
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					55
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1407	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	Y	5					10
							6	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	697	2	Y	2					12
							2	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	Y	1					13
							1	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	Y	-0-					13
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	72	1	697	2	Y	-0-					13
08	759	N	753	-0-	-6	-0-	73	1	680	2	Y	-0-					13

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11					11
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	744	2	50	9	Y	45					56
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	727	2	29	9	Y	26					82
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			Y	-0-	28	1			54
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					54
08	732	N	721	-0-	-11	-0-	721	2			Y	-0-	20	1			34

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	37	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	35	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	37	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	35	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	37	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	Y	5					10
							6	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	2					12
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	1					13
							1	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	-0-					13
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					13
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					13

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	X	249	-0-	-755	-0-	249	2			Y	-0-					2
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					2
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					2
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					2

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	958	2	25	9	Y	23					42
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1051	2	51	9	Y	46					88
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	Y	23	36	1			75
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	Y	3	19	1			59
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					59
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	14	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					15
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	613	2	6	9	N	5					20
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					26
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					26
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					26

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					8
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					8
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					11
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					11
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			Y	-0-					11
*08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					11

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	2					29
							2	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	1					4
							1	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	31	1	579	2	Y	1					5
							1	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	3					8
							3	9									
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	32	1	557	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	65	1	1137	2	Y	2					29
							2	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	1					4
							1	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	Y	1					5
							1	9									
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	65	1	1125	2	Y	3					8
							3	9									
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					8

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	88	1	1305	2	Y	2					29
							2	9									
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	86	1	1181	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	88	1	1225	2	Y	1					4
							1	9									
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	86	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	88	1	1010	2	Y	3					8
							3	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	2	Y	-0-					8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	204	-0-	-5	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	397	2	Y	2					29
							2	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	1					4
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	1					5
							1	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	407	2	Y	3					8
							3	9									
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	66	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

03	527	N	363	-0-	-164	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	39	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	40	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	40	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	38	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	40	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	68	1	946	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	169	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	163	1	1262	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	134	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	144	1	1333	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	39	1	716	2	Y	2					37
							2	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	745	2	Y	3	29	1			11
							3	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	2					13
							2	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	1					14
							1	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	3					17
							3	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	88	1	1481	2	Y	2					29
							2	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	86	1	1458	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	88	1	1544	2	Y	1					4
							1	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	1					5
							1	9									
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	88	1	1490	2	Y	3					8
							3	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-					8

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102 14	1 9	631	2	Y	13					25
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	600	2	Y	6					31
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	607	2	Y	1					32
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	100	1	561	2	Y	-0-					32
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					32
08	701	N	647	-0-	-54	-0-	63	1	584	2	Y	-0-					32

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	40	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

03	465	N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	49	-0-	-416	-0-	42	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					4
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					11
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	N	9					20
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					20
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					20
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					20

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1637	-0-	-254	-0-	1637	2			Y	-0-					18
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	Y	2					20
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					20
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					20
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					20
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2125	2	99	9	Y	90					110

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	N	-0-					-0-
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	42	1	556	2	N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	44	1	576	2	N	-0-					-0-
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	625	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	121	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	125	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	121	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	138	1	1282	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

03	961	N	946	-0-	-15	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	90	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

03	837	N	382	-0-	-455	-0-	12	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

03	744	N	712	-0-	-32	-0-	22	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	21	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022 - WELL PLUGGED 12/9/22

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					55
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					55
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					55
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					55
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					55
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					55

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					8
05	527	N	148	-0-	-379	-0-	145	2	3	9	Y	3					11
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	2			Y	-0-					11
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-					11
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					11

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

03	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

03	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					84
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					84
05	682	N	119	-0-	-563	-0-	119	2			N	-0-	39	1			45
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	21	1			24
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					24
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	15	1			9

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	2					2
							2	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	15					17
							17	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	483	2	Y	5					22
							6	9									
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					22
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					22
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	Y	-0-					22

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	870	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					2
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					2
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					2

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					49
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1					50
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			Y	-0-					50
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	940	2	1	9	Y	1					51
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					51
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	666	-0-	-419	-0-	666	2			N	-0-					73
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					73
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	36	1			37
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	19	1			18
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1	14	1			5

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					38
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	934	2	15	9	N	14					52
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	865	2	1	9	N	1					53
06	1050	N	800	-0-	-250	-0-	800	2			N	-0-					53
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					53
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					55

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	520	-0-	-441	-0-	520	2			N	-0-					9
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2241	2	54	9	N	49					58
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1197	2	37	9	N	34					92
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					92
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					92

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2					4
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1576	2	25	9	Y	23					27
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1097	2	8	9	Y	7					34
06	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	1296	2	3	9	Y	3	17	1			20
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1409	2	8	9	Y	7					27
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	12	1			20

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

03	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					12
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					12
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					12
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					12
07	961	N	575	-0-	-386	-0-	575	2			N	-0-					12
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					2
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					2
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					2
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	285	2			N	-0-					2
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					2
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					2

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

03	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					3
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					3
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					3
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					3
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					3
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	27	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	247	1	1769	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	239	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	248	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	232	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	247	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	248	1	1754	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					18
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					18
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					18
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					18
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					18
08	612	N	575	-0-	-37	-0-	575	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					15
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					15
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					15
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	73	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	58	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	59	1	1685	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	63	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	65	1	1736	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-			-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	162	1	1322	2	N	-0-			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	153	1	1058	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	113	1	1256	2	N	-0-			-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	120	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	121	1	1779	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
08	182	N	165	-0-	-17	-0-	165	2			Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	75	1	2309	2	Y	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	75	1	2362	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2377	-0-	-53	-0-	72	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	71	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	68	1	2060	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44	1	1300	2	Y	-0-					28
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	42	1	1290	2	Y	-0-					28
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	42	1	1321	2	Y	-0-					28
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	37	1	1173	2	Y	-0-					28
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	44	1	1410	2	Y	-0-					28
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	43	1	1300	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	161	1	13228	2	N	-0-					-0-
05	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
06	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
07	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

03	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
06	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

03	10757	X	10714	-0-	-43	-0-	10690	2	24	9	Y	22					166
04	10410	X	10228	-0-	-182	-0-	10224	2	4	9	Y	4					170
05	10664	X	10600	-0-	-64	-0-	10578	2	22	9	Y	20					190
06	10380	X	10216	-0-	-164	-0-	10208	2	8	9	Y	7	180	1			17
07	10726	X	10526	-0-	-200	-0-	10511	2	15	9	Y	14					31
08	10726	X	10499	-0-	-227	-0-	10484	2	15	9	Y	14					45

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	123	1	3556	2	N	-0-					8
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	120	1	3371	2	N	-0-					8
05	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	125	1	3388	2	N	-0-					8
06	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	120	1	3038	2	N	-0-					8
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	123	1	3274	2	N	-0-					8
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	125	1	3110	2	N	-0-					8

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					10
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					10
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			Y	-0-					10
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27					37
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	2	13	9	Y	12					49
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-	48	1			1

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1212	-0-	-710	-0-	1212	2			N	-0-					10
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19					29
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	N	6					35
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					35
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					35
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					35

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	76	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	68	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	63	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	81	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	95	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	105	1	1783	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	137	1	2666	2	N	11					68
							12	9									
04	3390	X	2681	-0-	-709	-0-	126	1	2547	2	N	7					75
							8	9									
05	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	199	1	2406	2	N	-0-					75
06	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	264	1	2343	2	N	-0-					75
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	270	1	2367	2	N	-0-					75
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	261	1	2648	2	N	2					77
							2	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

03	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	105	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	94	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2284	-0-	-475	-0-	73	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	87	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2138	-0-	-590	-0-	75	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	76	1	2028	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

03	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	667	1	377	2	N	-0-					153
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1555	1	1907	2	N	-0-					153
05	3131	X	2106	-0-	-1025	-0-	746	1	1360	2	N	-0-					153
06	2610	X	1669	-0-	-941	-0-	730	1	939	2	N	-0-					153
07	3565	X	1586	-0-	-1979	-0-	712	1	874	2	N	-0-					153
08	3565	X	1959	-0-	-1606	-0-	732	1	1227	2	N	-0-					153

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	299	1	2514	2	N	-0-					42
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	312	1	2387	2	N	-0-					42
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	316	1	2605	2	N	-0-					42
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	305	1	2383	2	N	-0-					42
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	313	1	2464	2	N	-0-					42
08	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	324	1	2431	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4085	-0-	-55	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3827	-0-	-43	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5248	-0-	-611	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4893	-0-	-777	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5038	-0-	-821	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4588	-0-	-812	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	142	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	137	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	146	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	162	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1829	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	26	1	306	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1725	-0-	-1034	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3214	-0-	214	831	3214	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3083	-0-	-17	814	3083	2			N	-0-					-0-
08	3251	X	2437	-0-	-814	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

03	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	70	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	231	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	207	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	165	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	153	1	4871	2	N	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	149	1	4590	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	24	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

03	5735	X	5247	-0-	-488	-0-	550	1	4697	2	N	-0-					13
04	5550	X	4553	-0-	-997	-0-	572	1	3981	2	N	-0-					13
05	5735	X	5208	-0-	-527	-0-	589	1	4619	2	N	-0-					13
06	5160	X	4930	-0-	-230	-0-	518	1	4412	2	N	-0-					13
07	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	598	1	4465	2	N	-0-					13
08	5239	X	4971	-0-	-268	-0-	581	1	4390	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	330	1	4484	2	N	-0-					205
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	335	1	5407	2	N	-0-					205
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	339	1	5490	2	N	5					210
							6	9									
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	320	1	5038	2	N	-0-					210
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	373	1	5249	2	N	-0-					210
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	353	1	5217	2	N	-0-					210

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	71	1	1986	2	N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	2	N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	72	1	1926	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2740	-0-	-590	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	666	-0-	-760	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	133	-0-	-1200	-0-	133	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	2352	2			Y	-0-					90
04	2370	X	2110	-0-	-260	-0-	2110	2			Y	-0-					90
05	2418	X	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					90
06	2340	X	2082	-0-	-258	-0-	2082	2			Y	-0-					90
07	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			Y	-0-					90
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	206	1	4707	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	186	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	162	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	2905	-0-	-1835	-0-	175	1	2730	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3616	-0-	-1282	-0-	208	1	3408	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3410	-0-	-1488	-0-	224	1	3186	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	82	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	68	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	85	1	2349	2	N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	94	1	2482	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					2
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					2
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					2
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					2
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					2
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					2

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2358	-0-	-184	-0-	2358	2			N	-0-					1
04	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	2248	2			N	-0-					1
05	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					1
06	2430	X	1870	-0-	-560	-0-	1870	2			N	-0-					1
07	2387	X	1755	-0-	-632	-0-	1755	2			N	-0-					1
08	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	2027	2			N	-0-					1

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	240	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	248	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	240	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2020	-0-	-1235	-0-	248	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	256	-0-	-2999	-0-	248	1	8	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
04	810	N	101	-0-	-709	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	223	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	197	1	5255	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	184	1	5404	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	184	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	193	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	198	1	5180	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	216	1	2782	2	N	-0-					11
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	324	1	3197	2	N	-0-					11
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	335	1	3359	2	N	-0-					11
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	324	1	3223	2	N	-0-					11
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	335	1	2167	2	N	-0-					11
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	335	1	3465	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					23
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					23
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			Y	-0-	10	1			13
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-	6	1			7
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	4	1			3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

03	992	N	484	-0-	-508	-0-	183	1	301	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	227	1	555	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	225	1	595	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	219	1	685	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	197	1	797	2	N	-0-					-0-
08	806	N	255	-0-	-551	-0-	81	1	174	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1094	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1051	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	837	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	506	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	529	1	2730	2	N	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	533	1	2659	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	214	1	3094	2	N	-0-					30
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	207	1	3064	2	N	-0-					30
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	215	1	3060	2	N	-0-					30
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	208	1	2606	2	N	-0-					30
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	215	1	2999	2	N	-0-					30
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	215	1	3021	2	N	-0-					30

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

03	5952	X	5908	-0-	-44	-0-	512	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	495	1	5276	2	N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	468	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5686	-0-	-44	-0-	456	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5850	-0-	-102	-0-	471	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	457	1	5391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			Y	-0-					4
04	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	3560	2			Y	-0-					4
05	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	3652	2			Y	-0-					4
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	2			Y	-0-					4
07	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			Y	-0-					4
08	3646	X	3454	-0-	-192	-0-	3454	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1227	-0-	-664	-0-	1227	2			N	-0-					40
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1453	2			N	-0-					40
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	2	N	-0-					40
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	243	1	1527	2	N	-0-					40
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	172	1	1490	2	N	-0-					40
08	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	476	1	3525	2	N	9					82
							10	9									
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	463	1	3447	2	N	58					140
							64	9									
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	485	1	3629	2	N	-0-					140
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	471	1	3569	2	N	-0-					140
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	469	1	3340	2	N	-0-					140
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	463	1	3416	2	N	-0-					140

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	241	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	202	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7031	-0-	-6	-0-	220	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6773	-0-	-37	-0-	214	1	6559	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6610	-0-	-427	-0-	233	1	6377	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6850	-0-	-187	-0-	256	1	6594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			66
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-			66
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	826	1	5231	2	N	-0-			66
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	808	1	5068	2	N	-0-			66
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	593	1	5143	2	N	-0-			66
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			66

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	248	1	2676	2	N	-0-			-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	240	1	2714	2	N	-0-			-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	248	1	2726	2	N	-0-			-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	239	1	2463	2	N	-0-			-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	248	1	2588	2	N	-0-			-0-
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	248	1	2471	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	202	1	5459	2	N	-0-			-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	184	1	4860	2	N	-0-			-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	158	1	5134	2	N	-0-			-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	178	1	4651	2	N	-0-			-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	166	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	151	1	4371	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3088	-0-	88	239	3088	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2915	-0-	-185	54	2915	2			N	-0-			-0-
06	3125	X	3071	-0-	-54	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	180	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	154	1	4328	2	N	-0-			-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	164	1	4607	2	N	-0-			-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	160	1	4560	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	172	1	4525	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	176	1	4153	2	N	-0-			-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6574	2			N	-0-			35
04	6660	X	6444	-0-	-216	-0-	6444	2			N	-0-			35
05	6820	X	6637	-0-	-183	-0-	6637	2			N	-0-			35
06	6600	X	6404	-0-	-196	-0-	6404	2			N	-0-			35
07	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	6605	2			N	-0-			35
08	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4629	-0-	-2067	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4507	-0-	-1373	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4747	-0-	-895	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4633	-0-	-827	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

03	9548	X	9332	-0-	-216	-0-	9332	2			N	-0-					22
04	9240	X	9066	-0-	-174	-0-	9066	2			N	-0-					22
05	9486	X	9303	-0-	-183	-0-	9303	2			N	-0-					22
06	9120	X	8965	-0-	-155	-0-	8965	2			N	-0-					22
07	9393	X	9225	-0-	-168	-0-	9225	2			N	-0-					22
08	9362	X	9154	-0-	-208	-0-	9154	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

03	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4666	-0-	-254	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5059	-0-	-25	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3145	-0-	-544	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3104	-0-	-771	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

03	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9565	-0-	-541	-0-	9563	2	2	9	Y	2					74
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9562	2	7	9	Y	6					80
05	9641	X	8905	-0-	-736	-0-	8904	2	1	9	Y	1	30	1			51
06	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	8416	2			Y	-0-	16	1			35
07	9455	X	8601	-0-	-854	-0-	8601	2			Y	-0-					35
*08	8959	X	8705	-0-	-254	-0-	8705	2			Y	-0-	12	1			23

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	148	1	3248	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	143	1	3137	2	Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	148	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	143	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	148	1	3402	2	Y	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	148	1	3398	2	Y	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2626	-0-	-288	-0-	72	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2481	-0-	-339	-0-	71	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	70	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	62	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	69	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	75	1	2405	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	187	1	7251	2	Y	-0-					-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	181	1	6964	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	187	1	6943	2	Y	-0-					-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	181	1	6700	2	Y	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	187	1	6967	2	Y	-0-					-0-
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	187	1	7022	2	Y	-0-					-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	341	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	326	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5109	-0-	-192	-0-	341	1	4768	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4896	-0-	-174	-0-	330	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	341	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4954	-0-	-192	-0-	341	1	4613	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	496	N	17	-0-	-479	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	247	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	237	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	247	1	3148	2	N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	239	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	248	1	3070	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	247	1	2424	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

03	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2078	2			N	-0-					7
04	2610	N	2186	-0-	-424	-0-	2186	2			N	-0-					7
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	542	1	2216	2	N	-0-					7
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	509	1	2391	2	N	-0-					7
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	327	1	2608	2	N	-0-					7
08	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	2727	2			N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

03	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			Y	-0-					131
04	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			Y	-0-					131
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					131
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					131
07	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	2698	2			Y	-0-					131
08	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	2			Y	-0-					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4083	-0-	-319	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	1370	-0-	-2939	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	2			Y	-0-					11
04	4410	X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2			Y	-0-					11
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					11
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					11
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					11
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1371	-0-	-1729	7398	454	1	917	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7	-0-	-2993	4405	7	1			N	-0-					-0-
05	4405	X	-0-	-0-	-4405	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	66	-0-	-2874	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	416	-0-	-2622	-0-	47	1	369	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	227	-0-	-1137	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	400	1	2586	2	N	10					142
							11	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	386	1	2434	2	N	37					179
							41	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	392	1	2469	2	N	-0-					179
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	378	1	2297	2	N	-0-					179
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	408	1	2647	2	N	-0-					179
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	415	1	2312	2	N	-0-					179

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	631	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	1043	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	1085	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	1041	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2470	-0-	-351	-0-	723	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	1920	-0-	-963	-0-	107	1	1813	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	624	1	2976	2	N	-0-			-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	590	1	2803	2	N	-0-			-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	608	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	609	1	2593	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	640	1	2301	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	551	1	2495	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	2	N	-0-			-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	114	1	2089	2	N	-0-			-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	133	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	143	1	1846	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	158	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	158	1	1750	2	N	-0-			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	600	1	1777	2	N	-0-			10
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	551	1	1774	2	N	-0-			10
05	2325	N	525	-0-	-1800	-0-	306	1	219	2	N	-0-			10
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			10
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			10
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	218	1	3775	2	N	-0-			-0-
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	216	1	3609	2	N	-0-			-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	220	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	205	1	3146	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2359	-0-	-958	-0-	138	1	2221	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	1897	-0-	-1420	-0-	187	1	1710	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	151	1	4466	2	N	-0-			-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4342	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	160	1	3993	2	N	-0-			-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	177	1	4366	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	163	1	4240	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	108	1	3050	2	N	-0-			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	97	1	3006	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	99	1	3079	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	97	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	111	1	3090	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	118	1	3049	2	N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			37
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			37
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			37
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			37
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			37
08	453	N	431	-0-	-22	-0-	431	2			Y	-0-			37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4551	-0-	-440	-0-	103	1	4448	2	Y	-0-			7
04	5040	X	4308	-0-	-732	-0-	101	1	4207	2	Y	-0-			7
05	5208	X	4451	-0-	-757	-0-	107	1	4344	2	Y	-0-			7
06	4950	X	4256	-0-	-694	-0-	103	1	4153	2	Y	-0-			7
07	4836	X	4312	-0-	-524	-0-	109	1	4203	2	Y	-0-			7
08	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	112	1	4136	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	145	1	3868	2	Y	-0-			7
04	4350	X	3794	-0-	-556	-0-	139	1	3655	2	Y	-0-			7
05	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	141	1	3731	2	Y	-0-			7
06	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	137	1	3620	2	Y	-0-			7
07	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	139	1	3713	2	Y	-0-			7
08	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	136	1	3495	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	2			Y	-0-			41
04	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	3197	2			Y	-0-			41
05	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3294	2			Y	-0-			41
06	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2			Y	-0-			41
07	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3278	2			Y	-0-			41
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			Y	-0-			41

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4604	-0-	-1410	-0-	721	1	3883	2	N	-0-			-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	775	1	5249	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	803	1	4702	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	779	1	4508	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	800	1	4562	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5463	-0-	-768	-0-	806	1	4657	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	854	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5403	-0-	-237	-0-	830	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	547	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4657	-0-	-953	-0-	495	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4479	-0-	-1318	-0-	494	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	3500	-0-	-2080	-0-	443	1	3057	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

03	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5312	-0-	-418	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5292	-0-	-474	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4740	-0-	-810	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
08	5627	X	4063	-0-	-1564	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	195	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4566	-0-	-894	-0-	167	1	4399	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4785	-0-	-857	-0-	170	1	4615	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4687	-0-	-773	-0-	149	1	4538	2	N	-0-					-0-
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	142	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	166	1	5664	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	563	1	5561	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5774	-0-	-16	-0-	545	1	5229	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5928	-0-	-117	-0-	567	1	5361	2	Y	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	554	1	5178	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	574	1	4906	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	584	1	5072	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	237	1	3167	2	Y	-0-					4
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	235	1	2983	2	Y	-0-					4
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	308	1	2654	2	Y	-0-					4
06	3240	X	2429	-0-	-811	-0-	258	1	2171	2	Y	-0-					4
07	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	237	1	2685	2	Y	-0-					4
08	3292	X	3009	-0-	-283	-0-	225	1	2784	2	Y	-0-					4

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	50	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	55	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	79	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	60	1	1635	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	60	X	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	X	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	379	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	410	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	446	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	363	1	2247	2	Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	370	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	389	1	2253	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6995	2	90	9	Y	82					140
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6945	2	58	9	Y	53					193
05	6851	X	6672	-0-	-179	-0-	6646	2	26	9	Y	24					217
06	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	6075	2	58	9	Y	53					270
07	7130	X	6247	-0-	-883	-0-	6241	2	6	9	Y	5					275
08	7070	X	6465	-0-	-605	-0-	6465	2			Y	-0-					275

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	77	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	75	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	77	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	75	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	77	1	3712	2	N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	77	1	3631	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	332	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	303	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	325	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	330	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	337	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4038	-0-	-271	-0-	337	1	3701	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	219	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	197	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	217	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	210	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	218	1	4344	2	N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	219	1	4571	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	403	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	393	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	490	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	479	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	524	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	550	1	846	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	417	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	393	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	377	1	3599	2	N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	373	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	398	1	3365	2	N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	408	1	3350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	220	1	26	2	N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	453	1	3575	2	N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	400	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	432	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	392	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	386	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	394	1	4040	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	184	1	6111	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	31	1	6000	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6089	-0-	-31	-0-	240	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	244	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6264	-0-	-184	-0-	248	1	6016	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6214	X	4140	-0-	-2074	-0-	4140	2			Y	-0-					10
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					10
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					10
06	3750	X	1803	-0-	-1947	-0-	1803	2			Y	-0-					10
07	3875	X	682	-0-	-3193	-0-	682	2			Y	-0-					10
08	3500	X	5	-0-	-3495	-0-	5	2			Y	-0-					10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-					85
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					85
05	2170	N	832	-0-	-1338	-0-	832	2			N	-0-					85
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					85
07	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	1857	2			N	-0-					85
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2331	-0-	-273	-0-	2331	2			N	-0-					51
04	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	2303	2			N	-0-					51
05	2356	N	936	-0-	-1420	-0-	936	2			N	-0-					51
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					51
07	2387	N	746	-0-	-1641	-0-	746	2			N	-0-					51
08	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					51

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	48	1	1886	2	Y	-0-					212
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					212
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	47	1	1845	2	Y	22					234
							24	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	46	1	1897	2	Y	17					251
							19	9									
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	47	1	1752	2	Y	-0-					251
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	47	1	1862	2	Y	-0-					251

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					33
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					33
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					33
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					33
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					33
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	356	1	5051	2	N	-0-					77
04	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	381	1	4814	2	N	-0-					77
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	354	1	5175	2	N	-0-					77
06	5310	X	4649	-0-	-661	-0-	355	1	4294	2	N	-0-					77
07	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	368	1	4921	2	N	-0-					77
08	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	371	1	4893	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

03	3100	N	2767	-0-	-333	4176	6	1	2715	2	N	42					89
							46	9									
04	3000	N	2627	-0-	-373	3803	6	1	2585	2	N	33					122
							36	9									
05	3100	N	2690	-0-	-410	3393	6	1	2666	2	N	16					138
							18	9									
06	3000	N	2523	-0-	-477	2916	6	1	2511	2	N	5					143
							6	9									
07	3100	N	2438	-0-	-662	2254	6	1	2426	2	N	5					148
							6	9									
08	3100	N	2444	-0-	-656	1598	6	1	2438	2	N	-0-					148

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

03	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2583	-0-	-477	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2355	-0-	-807	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

03	4743	X	4067	-0-	-676	-0-	90	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4211	-0-	-229	-0-	87	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	90	1	4349	2	N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	87	1	4198	2	N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	90	1	4506	2	N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	90	1	4872	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

03	6603	X	6532	-0-	-71	-0-	449	1	6082	2	Y	1					2
							1	9									
04	6390	X	6259	-0-	-131	-0-	446	1	5813	2	Y	-0-					2
05	6665	X	6519	-0-	-146	-0-	439	1	6080	2	Y	-0-					2
06	6450	X	6240	-0-	-210	-0-	439	1	5801	2	Y	-0-					2
07	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	458	1	5923	2	Y	-0-					2
08	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	446	1	5886	2	Y	-0-					2

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

03	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	527	1	4955	2	N	-0-					10
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	517	1	5109	2	N	-0-					10
05	5642	X	5582	-0-	-60	-0-	565	1	5017	2	N	-0-					10
06	5460	X	5421	-0-	-39	-0-	532	1	4889	2	N	-0-					10
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	567	1	4959	2	N	-0-					10
08	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	584	1	4870	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8608	-0-	-10	-0-	592	1	8015	2	Y	1					31
							1	9									
04	8280	X	8224	-0-	-56	-0-	555	1	7669	2	Y	-0-					31
05	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	565	1	7841	2	Y	-0-					31
06	8340	X	8071	-0-	-269	-0-	540	1	7531	2	Y	-0-					31
07	8618	X	8287	-0-	-331	-0-	543	1	7744	2	Y	-0-					31
08	8597	X	8169	-0-	-428	-0-	538	1	7631	2	Y	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	3683	2			Y	-0-					41
04	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	3494	2			Y	-0-					41
05	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			Y	-0-					41
06	3510	X	3494	-0-	-16	-0-	3494	2			Y	-0-					41
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					41
08	3611	X	3576	-0-	-35	-0-	3576	2			Y	-0-					41

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	78	1	4743	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4725	-0-	-15	-0-	75	1	4650	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	78	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	75	1	4723	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	77	1	4983	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	5036	-0-	-48	-0-	78	1	4958	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6248	-0-	-448	-0-	252	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6042	-0-	-438	-0-	220	1	5822	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6045	-0-	-310	-0-	213	1	5832	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5998	-0-	-122	-0-	204	1	5794	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	216	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6141	-0-	-121	-0-	226	1	5915	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5449	-0-	-341	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5433	-0-	-550	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1665	-0-	-4194	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	416	1	3495	2	N	-0-			-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	468	1	3933	2	N	-0-			-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	390	1	4716	2	N	-0-			-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	337	1	3850	2	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	343	1	3919	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	349	1	3805	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

03	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	266	1	6648	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6678	-0-	-282	-0-	239	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6893	-0-	-206	-0-	219	1	6674	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6539	-0-	-271	-0-	221	1	6318	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6665	-0-	-248	-0-	234	1	6431	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	244	1	6463	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

03	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	3001	2			Y	-0-			59
04	3300	X	2666	-0-	-634	-0-	2666	2			Y	-0-			59
05	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	3001	2			Y	-0-			59
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-			59
07	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	2406	2			Y	-0-			59
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-			59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

03	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	104	1	5160	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5043	-0-	-237	-0-	101	1	4942	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	104	1	5029	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5166	-0-	-24	-0-	101	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5152	-0-	-211	-0-	104	1	5048	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	104	1	5073	2	N	-0-			-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

03	3100	N	2482	-0-	-618	864	155	1	2327	2	Y	-0-			90
04	2951	N	2087	-0-	-864	-0-	149	1	1938	2	Y	-0-			90
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	155	1	2170	2	Y	-0-			90
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	150	1	2333	2	Y	-0-			90
07	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	155	1	1771	2	Y	-0-			90
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	155	1	4483	2	Y	-0-			90

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

03	5270	X	5212	-0-	-58	-0-	334	1	4878	2	Y	-0-			22
04	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	323	1	4713	2	Y	-0-			22
05	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	334	1	4575	2	Y	-0-			22
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	323	1	4855	2	Y	-0-			22
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	331	1	5496	2	Y	-0-			22
08	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	334	1	4839	2	Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5182	-0-	-584	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5136	-0-	-599	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					20
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					20
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					20
06	2070	N	893	-0-	-1177	-0-	893	2			N	-0-					20
07	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					20
08	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					20

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					28
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					28
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					28
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					28
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					28
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	396	1	4572	2	N	-0-					123
04	4770	X	4767	-0-	-3	-0-	356	1	4411	2	N	-0-					123
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	382	1	4507	2	N	-0-					123
06	4770	X	4297	-0-	-473	-0-	367	1	3893	2	N	34	139	1			18
							37	9									
07	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	416	1	4331	2	N	-0-					18
08	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	405	1	4319	2	N	-0-					18

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	662	1	3570	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	637	1	3446	2	Y	4					10
							4	9									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	546	1	3494	2	Y	-0-	4	1			6
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	516	1	4717	2	Y	-0-					6
07	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	541	1	3332	2	Y	-0-					6
08	4013	X	3513	-0-	-500	-0-	545	1	2968	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	364	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	314	1	2237	2	N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	308	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	282	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	281	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2607	-0-	-307	-0-	244	1	2363	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	354	1	4133	2	N	-0-					218
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	317	1	4261	2	N	-0-					218
05	4681	X	4633	-0-	-48	-0-	327	1	4306	2	N	-0-					218
06	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	336	1	4052	2	N	-0-					218
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	456	1	3963	2	N	-0-					218
08	4681	X	4083	-0-	-598	-0-	489	1	3594	2	N	-0-					218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	622	1	2701	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	582	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	597	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	577	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	594	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	609	1	2628	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1388	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1390	1			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	1			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	1			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	225	1	2616	2	N	-0-					9
04	2700	N	2635	-0-	-65	-0-	199	1	2436	2	N	-0-					9
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	223	1	2576	2	N	-0-					9
06	2760	N	2449	-0-	-311	-0-	215	1	2234	2	N	-0-					9
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	231	1	2539	2	N	-0-					9
08	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	211	1	2466	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

03	6882	X	6787	-0-	-95	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6527	-0-	-43	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6570	-0-	-219	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

03	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	146	1	5624	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4924	-0-	-656	-0-	163	1	4761	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	171	1	5314	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4994	-0-	-586	-0-	181	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	199	1	5000	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	175	1	5105	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	1158	1	1109	2	N	-0-					66
04	2940	X	2786	-0-	-154	-0-	784	1	1987	2	N	14	70	1			10
							15	9									
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	1002	1	1424	2	N	-0-					10
06	2760	X	2324	-0-	-436	-0-	995	1	1329	2	N	-0-					10
07	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	881	1	1827	2	N	-0-					10
08	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	871	1	1664	2	N	-0-					10

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

03	3100	N	2472	-0-	-628	4598	2472	2			Y	-0-					40
04	3000	N	2343	-0-	-657	3941	2343	2			Y	-0-					40
05	3100	N	2418	-0-	-682	3259	2418	2			Y	-0-					40
06	3000	N	2306	-0-	-694	2565	2306	2			Y	-0-					40
07	3100	N	2403	-0-	-697	1868	2403	2			Y	-0-					40
08	3100	N	2303	-0-	-797	1071	2303	2			Y	-0-					40

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

03	8370	X	7829	-0-	-541	-0-	868	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7473	-0-	-627	-0-	849	1	6624	2	N	-0-					-0-
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	877	1	7629	2	N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	849	1	7176	2	N	-0-					-0-
07	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	877	1	7158	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7867	-0-	-627	-0-	877	1	6990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1132	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1051	1	575	2	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5893	-0-	-28	-0-	422	1	5471	2	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	425	1	5800	2	Y	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	433	1	6098	2	Y	-0-					-0-
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	414	1	6025	2	Y	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	423	1	6128	2	Y	-0-					-0-
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	429	1	6132	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7854	-0-	-640	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7392	-0-	-828	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7671	-0-	-823	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7187	-0-	-823	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7875	-0-	-402	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3889	-0-	-3954	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5304	-0-	-28	-0-	5304	2			Y	-0-					87
04	5160	X	5083	-0-	-77	-0-	5083	2			Y	-0-					87
05	5332	X	5273	-0-	-59	-0-	5273	2			Y	-0-					87
06	5160	X	5117	-0-	-43	-0-	5117	2			Y	-0-					87
07	5332	X	5286	-0-	-46	-0-	5286	2			Y	-0-					87
08	5300	X	5155	-0-	-145	-0-	5155	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			Y	-0-					5
04	6330	X	6185	-0-	-145	-0-	6185	2			Y	-0-					5
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			Y	-0-					5
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			Y	-0-					5
07	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			Y	-0-					5
08	6467	X	6163	-0-	-304	-0-	6163	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					62
04	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	108	1	1640	2	Y	-0-					62
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	119	1	1827	2	Y	-0-					62
06	1860	N	895	-0-	-965	-0-	89	1	806	2	Y	-0-					62
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	110	1	1931	2	Y	-0-					62
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	114	1	2038	2	Y	-0-					62

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	136	1	3537	2	Y	-0-			53
04	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	132	1	3010	2	Y	-0-			53
05	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	129	1	3167	2	Y	-0-			53
06	3420	X	1880	-0-	-1540	-0-	150	1	1730	2	Y	-0-			53
07	3534	X	2769	-0-	-765	-0-	138	1	2631	2	Y	-0-			53
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	134	1	3879	2	Y	-0-			53

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	120	1	3550	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	116	1	3407	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	120	1	3536	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3475	-0-	-365	-0-	116	1	3359	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	119	1	3334	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	120	1	3357	2	N	-0-			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	434	1	2737	2	Y	-0-			-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	427	1	2550	2	Y	-0-			-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	437	1	2735	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	420	1	2574	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	438	1	2603	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	435	1	2549	2	Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1962	-0-	-456	-0-	74	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1960	-0-	-320	-0-	72	1	1888	2	N	-0-			-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	72	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	74	1	2005	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	74	1	1951	2	N	-0-			-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	64	1	1400	2	N	-0-			82
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	62	1	1449	2	N	-0-			82
05	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	64	1	1376	2	N	1			83
							1	9							
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	2	N	20			103
							22	9							
07	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	63	1	1387	2	N	14			117
							15	9							
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	64	1	1330	2	N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	60	1	6360	2	N	-0-					35
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	58	1	6348	2	N	-0-					35
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	60	1	6601	2	N	-0-					35
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	58	1	6130	2	N	-0-					35
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	60	1	6099	2	N	-0-					35
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	60	1	5742	2	N	-0-					35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	80	1	3390	2	N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	78	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	80	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	78	1	3093	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	80	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	80	1	2894	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1142	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1136	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	1121	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1927	-0-	-203	-0-	1060	1	867	2	N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1007	1	1852	2	N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1079	1	2423	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	79	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	77	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	80	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	77	1	2882	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	80	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	80	1	2878	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2389	-0-	-711	2967	210	1	2173	2	Y	5					6
							6	9									
04	3000	N	2288	-0-	-712	2255	205	1	2081	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	3100	N	2428	-0-	-672	1583	230	1	2196	2	Y	2					6
							2	9									
06	3000	N	2114	-0-	-886	697	223	1	1891	2	Y	-0-					6
07	3073	N	2376	-0-	-697	-0-	232	1	2144	2	Y	-0-					6
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2126	2	Y	-0-					6

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	687	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	617	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	670	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	654	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	647	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1692	-0-	-1501	-0-	561	1	1131	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	195	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	187	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	197	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	196	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	198	1	2602	2	N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	191	1	2464	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2373	2	N	-0-					112
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	98	1	2079	2	N	-0-					112
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	N	-0-					112
06	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	98	1	1982	2	N	-0-					112
07	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	100	1	1989	2	N	-0-					112
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	102	1	1939	2	N	-0-					112

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	99	1	3263	2	N	-0-					2
04	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	96	1	3080	2	N	-0-					2
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	100	1	3176	2	N	-0-					2
06	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	96	1	3056	2	N	-0-					2
07	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	100	1	3141	2	N	-0-					2
08	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	100	1	3160	2	N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					21
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1415	2	132	9	Y	120					141
05	1333	N	574	-0-	-759	-0-	565	2	9	9	Y	8	121	1			28
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					28
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					28
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					23
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					23
05	2108	N	872	-0-	-1236	-0-	872	2			Y	-0-					23
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					23
07	2294	N	1587	-0-	-707	-0-	1587	2			Y	-0-					23
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1794	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1740	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	1740	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1597	1	317	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	1586	1	584	2	N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1827	1	1638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	166	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	127	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	121	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	123	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	135	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	140	1	2908	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	956	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2996	-0-	-964	-0-	974	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2260	-0-	-2235	-0-	1206	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2362	-0-	-1988	-0-	1293	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	1318	-0-	-3177	-0-	1318	1			N	-0-					-0-
08	3379	X	1394	-0-	-1985	-0-	1394	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					45
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					45
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					45
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					45
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					45
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1657	1			N	-0-					-0-
04	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1597	1			N	-0-					-0-
05	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	1531	1			N	-0-					-0-
06	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	1			N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	1			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	1			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	304	1	2374	2	Y	-0-					-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	279	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	277	1	2329	2	Y	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	258	1	2326	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	278	1	2320	2	Y	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	287	1	2452	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	122	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	119	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	123	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	119	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	123	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	123	1	4806	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	469	1	2565	2	Y	-0-					27
04	3000	N	3170	-0-	170	170	426	1	2744	2	Y	-0-					27
05	3100	N	3083	-0-	-17	153	435	1	2648	2	Y	-0-					27
06	2760	N	2129	-0-	-631	-0-	405	1	1724	2	Y	-0-					27
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					27
08	2528	X	2213	-0-	-315	-0-	174	1	2039	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	327	1	3369	2	Y	-0-					161
04	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	340	1	2990	2	Y	-0-					161
05	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	344	1	2950	2	Y	-0-					161
06	3660	X	2184	-0-	-1476	-0-	319	1	1865	2	Y	-0-					161
07	3782	X	1085	-0-	-2697	-0-	1085	1			Y	-0-					161
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	162	1	6347	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	924	-0-	-254	-0-	274	1	650	2	Y	-0-					1
04	1560	N	757	-0-	-803	-0-	265	1	492	2	Y	-0-					1
05	1674	N	803	-0-	-871	-0-	279	1	524	2	Y	-0-					1
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	267	1	392	2	Y	-0-					1
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	273	1	838	2	Y	-0-					1
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	272	1	126	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					18
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					18
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3077	2	7	9	Y	6					24
06	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	2919	2			Y	-0-					24
07	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	2			Y	-0-					24
08	3390	X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2			Y	-0-					24

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6930	-0-	-386	-0-	37	1	6893	2	Y	-0-					99
04	7080	X	6624	-0-	-456	-0-	35	1	6589	2	Y	-0-					99
05	7316	X	6860	-0-	-456	-0-	148	1	6712	2	Y	-0-					99
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	144	1	6865	2	Y	-0-					99
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	166	1	6999	2	Y	-0-					99
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	158	1	7076	2	Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	365	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2340	-0-	-1770	-0-	335	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2526	-0-	-1535	-0-	373	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2701	-0-	-1229	-0-	366	1	2335	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2814	-0-	-1154	-0-	325	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2486	-0-	-1482	-0-	329	1	2157	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7710	-0-	-350	-0-	7710	2			Y	-0-					30
04	7740	X	7443	-0-	-297	-0-	7443	2			Y	-0-					30
05	7812	X	7741	-0-	-71	-0-	7741	2			Y	-0-					30
06	7560	X	7552	-0-	-8	-0-	7552	2			Y	-0-					30
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			Y	-0-					30
08	7750	X	7749	-0-	-1	-0-	7749	2			Y	-0-					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	348	1	4663	2	N	-0-					53
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	337	1	4527	2	N	-0-					53
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	348	1	4730	2	N	-0-					53
06	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	337	1	4394	2	N	-0-					53
07	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	346	1	4526	2	N	-0-					53
08	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	348	1	4260	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	78	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	76	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	78	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	76	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	78	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	78	1	2534	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	95	1	2296	2	Y	-0-					46
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	93	1	2231	2	Y	-0-					46
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	106	1	2324	2	Y	16					62
							18	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	100	1	2207	2	Y	13					75
							14	9									
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	95	1	2365	2	Y	-0-					75
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	95	1	2193	2	Y	-0-					75

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	219	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	165	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	182	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4043	-0-	-307	-0-	177	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	187	1	3631	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	220	1	4108	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5555	-0-	-1296	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	99	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3891	-0-	-249	-0-	96	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	100	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	96	1	3774	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	100	1	3731	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	100	1	3753	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	2			Y	-0-					67
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					67
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					67
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					67
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					67
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					67
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					67
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					67
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					67
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					67
08	5687	X	5431	-0-	-256	-0-	5431	2			Y	-0-					67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	289	1	2338	2	Y	-0-					89
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	284	1	2171	2	Y	-0-					89
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	297	1	2061	2	Y	-0-					89
06	2490	N	1620	-0-	-870	-0-	327	1	1293	2	Y	-0-					89
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					89
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	152	1	3670	2	Y	-0-					89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6468	-0-	-166	-0-	6468	2			Y	-0-					26
04	6420	X	6266	-0-	-154	-0-	6266	2			Y	-0-					26
05	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			Y	-0-					26
06	6270	X	6104	-0-	-166	-0-	6104	2			Y	-0-					26
07	6479	X	6164	-0-	-315	-0-	6164	2			Y	-0-					26
08	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	5859	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

03	4960 X	4684	-0-	-276	-0-	442	1	4242	2	N	-0-					-0-
04	5250 X	4178	-0-	-1072	-0-	427	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	5425 X	4516	-0-	-909	-0-	442	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	4424	-0-	-826	-0-	427	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	442	1	4158	2	N	-0-					-0-
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	442	1	4285	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	249	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	3045	-0-	-465	-0-	212	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	223	1	2936	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3087	-0-	-423	-0-	218	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	250	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	251	1	3194	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

03	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	57	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	51	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	52	1	1378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	430	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	394	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	343	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	355	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	383	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3142	-0-	-547	-0-	408	1	2734	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3797	-0-	-698	-0-	204	1	3593	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	208	1	3648	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	213	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	203	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	192	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	210	1	3365	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3440	-0-	-1334	-0-	373	1	3067	2	Y	-0-					7
04	4620	X	3488	-0-	-1132	-0-	343	1	3145	2	Y	-0-					7
05	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	361	1	3132	2	Y	-0-					7
06	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	350	1	2737	2	Y	8					15
							9	9									
07	3844	X	3262	-0-	-582	-0-	359	1	2903	2	Y	-0-					15
08	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	348	1	2833	2	Y	-0-					15

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	522	1	2554	2	N	5					48
							6	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	466	1	2278	2	N	-0-					48
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	484	1	2634	2	N	-0-					48
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	485	1	2412	2	N	-0-					48
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	475	1	2586	2	N	-0-					48
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	457	1	2297	2	N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	736	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	723	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	754	1	4492	2	N	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	729	1	4399	2	N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	756	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	799	1	4613	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4703	-0-	-908	-0-	1597	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	1533	1	4396	2	N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1584	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1545	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	2696	-0-	-3442	-0-	1103	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	663	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	614	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	655	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	644	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	632	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	648	1	2304	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	803	1	2059	2	N	-0-					80
04	3480	X	2836	-0-	-644	-0-	722	1	2114	2	N	-0-					80
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	833	1	2788	2	N	-0-					80
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	874	1	2306	2	N	-0-					80
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	929	1	2473	2	N	-0-					80
08	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	918	1	2264	2	N	-0-					80

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4341	-0-	-154	-0-	67	1	4274	2	N	-0-					71
04	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	63	1	3802	2	N	-0-					71
05	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	72	1	4147	2	N	-0-					71
06	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	68	1	3587	2	N	-0-					71
07	4340	X	4128	-0-	-212	-0-	70	1	4058	2	N	-0-					71
08	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	70	1	4053	2	N	-0-					71

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	335	1	3817	2	Y	-0-					14
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	334	1	4081	2	Y	-0-					14
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	338	1	4286	2	Y	-0-					14
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	324	1	4193	2	Y	-0-					14
07	4526	X	4205	-0-	-321	-0-	331	1	3874	2	Y	-0-					14
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	333	1	4190	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	197	1	4920	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5101	-0-	-209	-0-	182	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	158	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4766	-0-	-274	-0-	294	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	448	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	265	1	4936	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	7028	-0-	-71	-0-	458	1	6570	2	N	-0-					5
04	6870	X	6701	-0-	-169	-0-	445	1	6256	2	N	-0-					5
05	7099	X	6956	-0-	-143	-0-	461	1	6495	2	N	-0-					5
06	6810	X	6086	-0-	-724	-0-	446	1	5640	2	N	-0-					5
07	7037	X	6847	-0-	-190	-0-	460	1	6387	2	N	-0-					5
08	7037	X	6834	-0-	-203	-0-	460	1	6374	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	436	1	6100	2	N	-0-					5
04	6330	X	6268	-0-	-62	-0-	423	1	5845	2	N	-0-					5
05	6603	X	6484	-0-	-119	-0-	438	1	6046	2	N	-0-					5
06	6390	X	5667	-0-	-723	-0-	424	1	5243	2	N	-0-					5
07	6603	X	6340	-0-	-263	-0-	438	1	5902	2	N	-0-					5
08	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	438	1	5800	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	82	1	4976	2	N	-0-					66
04	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	83	1	4606	2	N	-0-					66
05	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	85	1	4889	2	N	-0-					66
06	4890	X	4316	-0-	-574	-0-	83	1	4233	2	N	-0-					66
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	85	1	4826	2	N	-0-					66
08	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	85	1	4753	2	N	-0-					66

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	720	1	4122	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	693	1	4158	2	Y	4					12
							4	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	658	1	4216	2	Y	-0-	4	1			8
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	628	1	5639	2	Y	-0-					8
07	5022	X	4656	-0-	-366	-0-	641	1	4015	2	Y	-0-					8
08	5022	X	4397	-0-	-625	-0-	560	1	3837	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	658	1	3444	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	633	1	3376	2	Y	3					8
							3	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	370	1	3624	2	Y	-0-	3	1			5
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	372	1	5030	2	Y	-0-					5
07	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	386	1	3557	2	Y	-0-					5
08	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	347	1	3603	2	Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2092	2	Y	-0-					4
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	219	1	1988	2	Y	-0-					4
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	241	1	2052	2	Y	-0-					4
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	226	1	1773	2	Y	-0-					4
07	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	226	1	2045	2	Y	-0-					4
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	225	1	2058	2	Y	-0-					4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	458	1	2770	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	428	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	489	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	483	1	2796	2	Y	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	560	1	2795	2	Y	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	552	1	2928	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

03	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

03	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	324	1	1825	2	N	2					20
							2	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	316	1	1778	2	N	-0-					20
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	327	1	1765	2	N	-0-					20
06	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	316	1	1656	2	N	-0-					20
07	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	322	1	1672	2	N	-0-					20
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	327	1	1679	2	N	-0-					20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

03	7378	X	6138	-0-	-1240	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5615	-0-	-1525	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6806	-0-	-572	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6696	-0-	-124	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

03	5766	X	5531	-0-	-235	-0-	5531	2			N	-0-					51
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5406	2			N	-0-					51
05	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5555	2			N	-0-					51
06	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5220	2			N	-0-					51
07	5611	X	5404	-0-	-207	-0-	5404	2			N	-0-					51
08	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	5380	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6792	2			Y	-0-					84
04	6720	X	6417	-0-	-303	-0-	6417	2			Y	-0-					84
05	6944	X	6724	-0-	-220	-0-	6724	2			Y	-0-					84
06	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	6554	2			Y	-0-					84
07	6913	X	6705	-0-	-208	-0-	6705	2			Y	-0-					84
08	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	6288	2			Y	-0-					84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3344	-0-	244	244	66	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2972	-0-	-28	216	61	1	2911	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2965	-0-	-135	81	59	1	2906	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	60	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	68	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2874	X	2113	-0-	-761	-0-	61	1	2052	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	80	1	7215	2	Y	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	76	1	7201	2	Y	-0-					-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	79	1	7409	2	Y	-0-					-0-
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	77	1	7351	2	Y	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	76	1	7309	2	Y	-0-					-0-
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	79	1	7323	2	Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	6638	2			Y	-0-					70
04	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	6401	2			Y	-0-					70
05	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	6658	2			Y	-0-					70
06	6480	X	6471	-0-	-9	-0-	6471	2			Y	-0-					70
07	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6640	2			Y	-0-					70
08	6652	X	6340	-0-	-312	-0-	6340	2			Y	-0-					70

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	67	1	4267	2	Y	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	64	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	66	1	4151	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	60	1	3587	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3276	-0-	-692	-0-	62	1	3214	2	Y	-0-					-0-
08	3908	X	3672	-0-	-236	-0-	66	1	3606	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	883	1	6824	2	Y	3					52
							3	9									
04	7710	X	7327	-0-	-383	-0-	854	1	6473	2	Y	-0-					52
05	7967	X	7549	-0-	-418	-0-	883	1	6666	2	Y	-0-					52
06	7920	X	7604	-0-	-316	-0-	854	1	6750	2	Y	-0-					52
07	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	883	1	6849	2	Y	15					67
							17	9									
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	883	1	7045	2	Y	-0-	57	1			10

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1204	-0-	-2082	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1093	-0-	-2027	-0-	33	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	34	-0-	-1888	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
06	1440	X	719	-0-	-721	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	172	1	780	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	315	1	4789	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	305	1	4559	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	313	1	4791	2	Y	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	305	1	4873	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	290	1	4186	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	119	1	4829	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	839	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4674	-0-	-456	-0-	790	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	756	1	4116	2	N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	744	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	776	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4602	-0-	-265	-0-	896	1	3706	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	986	-0-	-2145	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1935	-0-	-1095	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1222	-0-	-793	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	34	-0-	-2539	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	745	1	3010	2	Y	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	733	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	768	1	3105	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	744	1	3030	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	786	1	3080	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	779	1	3094	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	765	1	2688	2	Y	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	712	1	2849	2	Y	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	725	1	2962	2	Y	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	718	1	2961	2	Y	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	724	1	3062	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	727	1	2902	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	1			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			Y	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	1			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					63
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					63
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					63
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					63
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					63
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					63

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	6	-0-	-714	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	290	1	3917	2	Y	-0-					6
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	304	1	3742	2	Y	-0-					6
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	306	1	3775	2	Y	-0-					6
06	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	328	1	3194	2	Y	-0-					6
07	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	322	1	3745	2	Y	-0-					6
08	4103	X	4054	-0-	-49	-0-	314	1	3740	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	258	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	226	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	210	1	5563	2	N	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	215	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	230	1	5433	2	N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	230	1	5464	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	623	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	625	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	733	1	2232	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	733	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	838	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3018	-0-	-516	-0-	944	1	2074	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4367	-0-	-438	-0-	665	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	626	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	590	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	582	1	4013	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	577	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	498	-0-	-4245	-0-	51	1	447	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	370	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	335	1	2565	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	318	1	2581	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	324	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	235	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	2780	X	617	-0-	-2163	-0-	22	1	595	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7843	-0-	-93	-0-	185	1	7658	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7087	-0-	-593	-0-	174	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7926	-0-	-10	-0-	185	1	7741	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7330	-0-	-260	-0-	174	1	7156	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7305	-0-	-538	-0-	186	1	7119	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7490	-0-	-446	-0-	180	1	7310	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					30
04	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3702	2			N	-0-					30
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			N	-0-					30
06	3780	X	3769	-0-	-11	-0-	3769	2			N	-0-					30
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					30
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	380	1	5995	2	Y	-0-					-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	368	1	6074	2	Y	-0-					-0-
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	377	1	6301	2	Y	-0-					-0-
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	368	1	6427	2	Y	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	396	1	7487	2	Y	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	168	1	6650	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					1
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					1
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					1
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					1
*08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4325	-0-	-573	-0-	4325	2			N	-0-					45
04	4740	X	4331	-0-	-409	-0-	4331	2			N	-0-					45
05	4836	X	4122	-0-	-714	-0-	4122	2			N	-0-					45
06	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	4019	2			N	-0-					45
07	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	2			N	-0-					45
08	4464	X	3863	-0-	-601	-0-	3863	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2512	2	Y	24					49
							26	9									
04	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	202	1	2337	2	Y	13					62
							14	9									
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	208	1	2415	2	Y	3					65
							3	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	202	1	2384	2	Y	-0-					65
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	271	1	2626	2	Y	-0-					65
08	2443	N	2396	-0-	-47	-0-	234	1	2162	2	Y	-0-					65

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	5482	2			N	-0-					24
04	5550	X	5256	-0-	-294	-0-	5256	2			N	-0-					24
05	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5538	2			N	-0-					24
06	5430	X	5266	-0-	-164	-0-	5266	2			N	-0-					24
07	5518	X	5408	-0-	-110	-0-	5408	2			N	-0-					24
08	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4975	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1498	-0-	-703	-0-	1498	2			N	-0-					2
04	2130	X	1385	-0-	-745	-0-	1385	2			N	-0-					2
05	2201	X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	-0-					2
06	2130	X	761	-0-	-1369	-0-	761	2			N	-0-					2
07	1612	X	532	-0-	-1080	-0-	532	2			N	-0-					2
08	1488	X	514	-0-	-974	-0-	514	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	365	1	4447	2	N	-0-					44
04	4530	X	4513	-0-	-17	-0-	404	1	4109	2	N	-0-					44
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	381	1	4408	2	N	-0-					44
06	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	385	1	3716	2	N	9	39	1			14
							10	9									
07	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	344	1	4279	2	N	-0-					14
08	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	398	1	4192	2	N	-0-					14

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	504	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2758	-0-	-602	-0-	486	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	513	1	3841	2	Y	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	475	1	3726	2	Y	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	490	1	3603	2	Y	-0-					-0-
08	4249	X	4222	-0-	-27	-0-	534	1	3688	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	238	1	1113	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	229	1	1087	2	Y	2					6
							2	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	172	1	1120	2	Y	-0-	2	1			4
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	171	1	1526	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	168	1	964	2	Y	-0-					4
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					4

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

03	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	585	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	527	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4082	-0-	-72	-0-	509	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	537	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	488	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	459	1	3276	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	323	1	5926	2	Y	-0-					1
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	316	1	6295	2	Y	-0-					1
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	329	1	6563	2	Y	-0-					1
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	320	1	6277	2	Y	-0-					1
07	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	335	1	6237	2	Y	-0-					1
08	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	344	1	6044	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	624	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5205	-0-	-45	-0-	663	1	4542	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	728	-0-	-4790	-0-	621	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	380	-0-	-5320	-0-	380	1			Y	-0-					-0-
07	5890	X	552	-0-	-5338	-0-	552	1			Y	-0-					-0-
08	5394	X	771	-0-	-4623	-0-	771	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	171	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	161	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	173	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3607	-0-	-983	-0-	151	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	188	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	171	1	4369	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	211	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	188	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	198	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	205	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	200	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	233	1	3324	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5120	-0-	-220	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	2093	-0-	-3425	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	1942	-0-	-4118	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	1603	-0-	-4659	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	1740	-0-	-4212	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	855	-0-	-315	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4010	-0-	910	910	4010	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3848	-0-	848	1758	3848	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4048	-0-	948	2706	4048	2			Y	-0-					-0-
08	6740	X	4034	-0-	-2706	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	283	1	3314	2	Y	1					20
							1	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	273	1	3232	2	Y	2					22
							2	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	288	1	3277	2	Y	1	4	1			19
							1	9									
06	3420	X	3049	-0-	-371	-0-	291	1	2758	2	Y	-0-					19
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	285	1	3336	2	Y	-0-					19
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	262	1	3336	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	669	1	5434	2	Y	-0-					-0-
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	651	1	5945	2	Y	-0-					-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	788	1	6390	2	Y	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	774	1	6547	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	807	1	6633	2	Y	-0-					-0-
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	846	1	6287	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4797	-0-	-1000	-0-	315	1	4482	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	312	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	323	1	4979	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	312	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	315	1	4392	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3163	-0-	-2138	-0-	543	1	2620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

03	3565	X	1255	-0-	-2310	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2198	-0-	-1252	-0-	61	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2596	-0-	-721	-0-	65	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	66	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	64	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

03	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

03	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	331	1	5649	2	Y	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	320	1	5663	2	Y	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	331	1	5763	2	Y	-0-					-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	322	1	5650	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	331	1	5444	2	Y	-0-					-0-
08	5966	X	5660	-0-	-306	-0-	326	1	5334	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	69	1	4472	2	Y	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	66	1	4351	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	69	1	4684	2	Y	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	67	1	4420	2	Y	-0-					-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	71	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	69	1	3835	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2611	2	7	9	Y	6	6	1			8
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2572	2	7	9	Y	6					14
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	489	1	2352	2	Y	-0-	6	1			8
06	3000	N	3692	-0-	692	692	460	1	3232	2	Y	-0-					8
07	3100	N	2842	-0-	-258	434	513	1	2329	2	Y	-0-					8
08	3008	N	2574	-0-	-434	-0-	431	1	2143	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					1
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					1
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					1
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	273	1	5175	2	Y	-0-			5
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	268	1	5574	2	Y	-0-			5
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	276	1	5872	2	Y	-0-			5
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	276	1	5689	2	Y	-0-			5
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	287	1	5805	2	Y	-0-			5
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	286	1	6056	2	Y	-0-			5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	341	1	3750	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	330	1	3703	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	341	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	319	-0-	-3971	-0-	319	1			N	-0-			-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	681	1	2889	2	Y	-0-			-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	634	1	3127	2	Y	-0-			-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	669	1	2973	2	Y	-0-			-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	748	1	3555	2	Y	-0-			-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	829	1	3641	2	Y	-0-			-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	844	1	3176	2	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	655	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	629	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	632	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	597	1	1760	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	626	1	1822	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	633	1	1812	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	410	1	3855	2	Y	42					57
							46	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	424	1	3885	2	Y	23	42	1			38
							25	9									
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	455	1	4015	2	Y	18					56
							20	9									
06	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	458	1	3443	2	Y	-0-					56
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	486	1	3915	2	Y	-0-					56
08	4359	X	4350	-0-	-9	-0-	506	1	3840	2	Y	4					60
							4	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	503	1	3903	2	Y	30					40
							33	9									
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	595	1	3812	2	Y	16	29	1			27
							18	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	502	1	3991	2	Y	12					39
							13	9									
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	512	1	3483	2	Y	-0-					39
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	665	1	3832	2	Y	-0-					39
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	534	1	3948	2	Y	3					42
							3	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8266	-0-	-135	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7387	-0-	-743	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7990	-0-	-70	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7746	-0-	-264	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7830	-0-	-447	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4172	-0-	-898	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4153	-0-	-287	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7534	-0-	-216	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7050	-0-	-450	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7231	-0-	-59	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7205	-0-	-328	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	464	1	3414	2	Y	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	432	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	457	1	3186	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3056	-0-	-694	-0-	445	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	471	1	2909	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	488	1	3156	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	358	1	4306	2	Y	-0-					3
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	362	1	4167	2	Y	-0-					3
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	374	1	4302	2	Y	-0-					3
06	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	366	1	3795	2	Y	-0-					3
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	376	1	4318	2	Y	-0-					3
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	370	1	4393	2	Y	-0-					3

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	437	1	3160	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	423	1	2955	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	437	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	421	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	437	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	3124	X	699	-0-	-2425	-0-	427	1	272	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4801	-0-	-128	-0-	517	1	4284	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4668	-0-	-102	-0-	487	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	489	1	4305	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4573	-0-	-137	-0-	467	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	484	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	511	1	3832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	2	-0-	-5547	-0-	1	2	1	9	Y	1					91
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	6					97
05	5549	X	345	-0-	-5204	-0-	332	2	13	9	Y	12					109
06	330	X	259	-0-	-71	-0-	248	2	11	9	Y	10					119
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	Y	8	101	1			26
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					26

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	266	1	3963	2	N	-0-					20
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	235	1	3679	2	N	-0-					20
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	269	1	3926	2	N	-0-					20
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	253	1	3384	2	N	-0-					20
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	272	1	3846	2	N	-0-					20
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	268	1	3812	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	274	1	4075	2	N	-0-					11
04	4410	X	3936	-0-	-474	-0-	248	1	3688	2	N	-0-					11
05	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	271	1	4003	2	N	-0-					11
06	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	256	1	3435	2	N	-0-					11
07	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	275	1	3915	2	N	-0-					11
08	4340	X	4128	-0-	-212	-0-	275	1	3853	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3429	-0-	-12	-0-	256	1	3173	2	N	-0-					16
04	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	210	1	3005	2	N	-0-					16
05	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	248	1	3132	2	N	-0-					16
06	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	236	1	2728	2	N	-0-					16
07	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	250	1	3117	2	N	-0-					16
08	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	248	1	3083	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3864	-0-	-126	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1352	-0-	-2647	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	2174	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	2082	1	5010	2	N	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	2160	1	5303	2	N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	2134	1	4200	2	N	-0-					-0-
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	2078	1	4268	2	N	-0-					-0-
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	2132	1	6223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	201	1	6734	2	Y	-0-					-0-
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	195	1	5964	2	Y	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	200	1	6754	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	5440	-0-	-1280	-0-	195	1	5245	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	2074	-0-	-4870	-0-	209	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	6661	X	4589	-0-	-2072	-0-	170	1	4419	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

03	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	599	1	13525	2	Y	-0-					-0-
04	13320	X	13140	-0-	-180	-0-	424	1	12716	2	Y	-0-					-0-
05	13733	X	13427	-0-	-306	-0-	420	1	13007	2	Y	-0-					-0-
06	13410	X	13343	-0-	-67	-0-	413	1	12930	2	Y	-0-					-0-
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	431	1	13436	2	Y	-0-					-0-
08	13841	X	9548	-0-	-4293	-0-	677	1	8871	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

03	6696	X	6487	-0-	-209	-0-	171	1	6316	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6172	-0-	-128	-0-	164	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	169	1	6142	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	164	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	171	1	6120	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5922	-0-	-557	-0-	170	1	5752	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	472	1	3627	2	Y	21					28
							23	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	470	1	3534	2	Y	12	21	1			19
							13	9									
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	501	1	3606	2	Y	9					28
							10	9									
06	3990	X	3583	-0-	-407	-0-	485	1	3098	2	Y	-0-					28
07	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	498	1	3539	2	Y	-0-					28
08	4107	X	4029	-0-	-78	-0-	528	1	3499	2	Y	2					30
							2	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	842	1	2919	2	Y	42					56
							46	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	914	1	2775	2	Y	23	42	1			37
							25	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	928	1	2985	2	Y	19					56
							21	9									
06	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	906	1	2412	2	Y	-0-					56
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	999	1	2736	2	Y	-0-					56
08	3874	X	3721	-0-	-153	-0-	956	1	2762	2	Y	3					59
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	370	1	4672	2	N	-0-					11
04	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	340	1	4417	2	N	-0-					11
05	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	362	1	4544	2	N	-0-					11
06	4890	X	4264	-0-	-626	-0-	341	1	3921	2	N	2	12	1			1
							2	9									
07	5053	X	4820	-0-	-233	-0-	351	1	4469	2	N	-0-					1
08	5053	X	4820	-0-	-233	-0-	338	1	4482	2	N	-0-					1

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	544	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	453	1	3841	2	Y	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	454	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	436	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	442	1	4481	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1332	-0-	-2543	-0-	200	1	1132	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	398	1	4445	2	Y	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	380	1	4332	2	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	395	1	4520	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	376	1	4254	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4710	-0-	-157	-0-	376	1	4334	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4716	-0-	-213	-0-	374	1	4342	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	440	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	426	1	1727	2	Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	440	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	424	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	440	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	2030	N	1638	-0-	-392	-0-	431	1	1207	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	890	-0-	-1311	-0-	890	1			N	-0-					-0-
04	2130	X	885	-0-	-1245	-0-	885	1			N	-0-					-0-
05	2542	X	851	-0-	-1691	-0-	851	1			N	-0-					-0-
06	2460	X	849	-0-	-1611	-0-	849	1			N	-0-					-0-
07	2542	X	874	-0-	-1668	-0-	874	1			N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	867	1	996	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6306	-0-	-1284	-0-	107	1	6199	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5408	-0-	-2032	-0-	201	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4930	-0-	-1700	-0-	315	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5152	-0-	-1699	-0-	511	1	4641	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5828	-0-	-1023	-0-	489	1	5339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	321	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3576	-0-	-54	-0-	309	1	3267	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	328	1	3334	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	315	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	350	1	3227	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	323	1	3254	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	1081	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1064	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	1072	1	3948	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4757	-0-	-313	-0-	1026	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	1069	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4565	-0-	-674	-0-	1033	1	3532	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	335	1	3019	2	Y	1					166
							1	9									
04	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	324	1	2961	2	Y	6					172
							7	9									
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	326	1	2788	2	Y	12					184
							13	9									
06	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	324	1	2527	2	Y	10					194
							11	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	333	1	3096	2	Y	8	101	1			101
							9	9									
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	335	1	3181	2	Y	-0-					101

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8787	-0-	-544	-0-	8756	2	31	9	Y	28					68
04	8670	X	8123	-0-	-547	-0-	238	1	7885	2	Y	-0-					68
05	9145	X	8637	-0-	-508	-0-	184	1	8410	2	Y	39					107
							43	9									
06	8850	X	8308	-0-	-542	-0-	32	1	8255	2	Y	19					126
							21	9									
07	9145	X	8963	-0-	-182	-0-	8955	2	8	9	Y	7					133
08	8773	X	8274	-0-	-499	-0-	8271	2	3	9	Y	3					136

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	667	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	580	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	594	1	657	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	633	1	187	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	160	1	5662	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5205	-0-	-405	-0-	156	1	5049	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	161	1	5294	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5253	-0-	-387	-0-	156	1	5097	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5537	-0-	-291	-0-	161	1	5376	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	161	1	5328	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	718	1	4967	2	Y	-0-			-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	676	1	4698	2	Y	-0-			-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	725	1	4625	2	Y	-0-			-0-
06	5490	X	4974	-0-	-516	-0-	722	1	4252	2	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	787	1	4494	2	Y	-0-			-0-
08	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	884	1	4266	2	Y	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4907	-0-	-301	-0-	583	1	4324	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4853	-0-	-187	-0-	523	1	4330	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	511	1	4462	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4764	-0-	-126	-0-	507	1	4257	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	544	1	4388	2	N	-0-			-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	624	1	5207	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			Y	-0-			-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-			-0-
05	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3993	2			Y	-0-			-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-			-0-
08	1440	X	62	-0-	-1378	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	486	1	2580	2	Y	-0-			6
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	372	1	2384	2	Y	-0-			6
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	418	1	2467	2	Y	-0-			6
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	436	1	2148	2	Y	-0-			6
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	490	1	2437	2	Y	-0-			6
08	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	476	1	2338	2	Y	-0-			6

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	115	1	7981	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7983	-0-	-356	-0-	118	1	7865	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	114	1	7578	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8071	-0-	-423	-0-	118	1	7953	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	2242	-0-	-6252	-0-	43	1	2199	2	N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

03	8060	X	5575	-0-	-2485	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	143	1	7847	2	N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	149	1	8373	2	N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	146	1	8038	2	N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	149	1	8428	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	5550	-0-	-2975	-0-	240	1	5310	2	N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

03	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	341	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	330	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2404	-0-	-1626	-0-	187	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2418	-0-	-1482	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	271	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	261	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	271	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3938	-0-	-232	-0-	279	1	3659	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	280	1	3760	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	276	1	3792	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	1			N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	1			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	1			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	1			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

03	5921	X	5161	-0-	-760	-0-	363	1	4798	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4857	-0-	-843	-0-	358	1	4499	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5301	-0-	-465	-0-	370	1	4931	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	360	1	4638	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4392	-0-	-940	-0-	369	1	4023	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4745	-0-	-556	-0-	370	1	4375	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	390	1	4361	2	Y	-0-					62
04	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	377	1	3663	2	Y	-0-					62
05	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	390	1	3976	2	Y	-0-					62
06	4710	X	4057	-0-	-653	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-					62
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	387	1	4540	2	Y	-0-					62
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	390	1	4423	2	Y	-0-					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

03	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	72	1	2186	2	N	-0-					88
04	2640	X	2272	-0-	-368	-0-	81	1	2191	2	N	-0-					88
05	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	85	1	2412	2	N	-0-					88
06	2580	X	2420	-0-	-160	-0-	88	1	2332	2	N	-0-					88
07	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	103	1	2348	2	N	-0-					88
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	111	1	2694	2	N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	133	1	2485	2	N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	230	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	370	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	574	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	590	1	1870	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

03	5363	X	4962	-0-	-401	-0-	318	1	4644	2	N	-0-					27
04	5190	X	4624	-0-	-566	-0-	310	1	4314	2	N	-0-					27
05	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	321	1	4645	2	N	-0-					27
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	310	1	4766	2	N	-0-					27
07	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	316	1	4804	2	N	-0-					27
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	321	1	4639	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	736	1	3286	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	701	1	3267	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	704	1	3652	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3937	-0-	-143	-0-	672	1	3265	2	N	-0-			-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	711	1	3508	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	727	1	3516	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	830	1	6321	2	Y	-0-			-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	819	1	5804	2	Y	-0-			-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	820	1	5709	2	Y	-0-			-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	819	1	6901	2	Y	-0-			-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	854	1	7328	2	Y	-0-			-0-
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	862	1	7113	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-			-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1			Y	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	1			Y	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1			Y	-0-			-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5714	-0-	-83	-0-	250	1	5464	2	Y	-0-					34
04	5610	X	5484	-0-	-126	-0-	244	1	5240	2	Y	-0-					34
05	5797	X	5730	-0-	-67	-0-	253	1	5477	2	Y	-0-					34
06	5520	X	5207	-0-	-313	-0-	244	1	4963	2	Y	-0-					34
07	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	249	1	5364	2	Y	-0-					34
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	253	1	5559	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	389	1	2210	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	375	1	2049	2	Y	6					11
							7	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	348	1	2113	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
06	3000	N	3113	-0-	113	113	352	1	2761	2	Y	-0-					5
07	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	369	1	1902	2	Y	-0-					5
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	318	1	1919	2	Y	-0-					5

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32136	X	8725	-0-	-23411	-0-	8725	2			Y	-0-					18
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			Y	-0-					18
05	8990	X	8764	-0-	-226	-0-	8764	2			Y	-0-					18
06	8700	X	8277	-0-	-423	-0-	8277	2			Y	-0-					18
07	9021	X	8501	-0-	-520	-0-	8501	2			Y	-0-					18
*08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	197	1	5037	2	Y	-0-					-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	182	1	5299	2	Y	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	228	1	5344	2	Y	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	186	1	5240	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	185	1	5423	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	192	1	5313	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	198	1	4472	2	Y	-0-					-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	180	1	4799	2	Y	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	192	1	4819	2	Y	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	206	1	4653	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	215	1	4806	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	205	1	4578	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	418	1	6936	2	Y	13					38
							14	9									
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	446	1	6942	2	Y	18					56
							20	9									
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	480	1	7293	2	Y	7					63
							8	9									
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	562	1	7284	2	Y	1					64
							1	9									
07	7657	X	7429	-0-	-228	-0-	737	1	6685	2	Y	6					70
							7	9									
08	7781	X	7462	-0-	-319	-0-	762	1	6679	2	Y	19					89
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3816	-0-	-1082	-0-	1244	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	1273	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	1374	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	1356	1	3118	2	N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1398	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1323	1	3051	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	658	1	3761	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	633	1	3618	2	Y	3					7
							3	9									
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	382	1	3825	2	Y	-0-	3	1			4
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	369	1	5129	2	Y	-0-					4
07	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	391	1	3597	2	Y	-0-					4
08	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	364	1	3323	2	Y	-0-					4

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	1539	1	2653	2	Y	-0-					27
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1517	1	2321	2	Y	-0-					27
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	1576	1	4300	2	Y	-0-					27
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1517	1	3579	2	Y	-0-					27
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1576	1	4079	2	Y	-0-					27
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1493	1	3993	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	158	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	143	1	3055	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	132	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	132	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	156	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	169	1	3249	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					67
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					67
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

03	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	325	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2700	-0-	-900	-0-	292	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	304	-0-	-3354	-0-	304	1			N	-0-					-0-
06	3510	X	2512	-0-	-998	-0-	286	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2726	-0-	-901	-0-	288	1	2438	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	288	1	1982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3208	-0-	-667	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

03	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	265	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	277	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	279	-0-	-2666	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	226	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	249	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	287	1	2768	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

03	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	289	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4049	-0-	-481	-0-	276	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	271	-0-	-4410	-0-	271	1			N	-0-					-0-
06	4500	X	3602	-0-	-898	-0-	264	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	286	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	287	1	3679	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	230	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	239	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	243	-0-	-3601	-0-	243	1			N	-0-					-0-
06	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	234	1	2820	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2844	-0-	-690	-0-	221	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	244	1	2254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

03	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	6754	2			Y	-0-					19
04	6810	X	6410	-0-	-400	-0-	6410	2			Y	-0-					19
05	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	6573	2			Y	-0-					19
06	6750	X	6351	-0-	-399	-0-	6351	2			Y	-0-					19
07	6975	X	6753	-0-	-222	-0-	6753	2			Y	-0-					19
08	6758	X	6530	-0-	-228	-0-	6530	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	411	1	4630	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4800	-0-	-90	-0-	508	1	4292	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4865	-0-	-157	-0-	527	1	4338	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	513	1	4116	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	493	1	4317	2	Y	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	536	1	4524	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	353	1	4683	2	Y	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	436	1	4280	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	452	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3809	-0-	-1051	-0-	440	1	3369	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3761	-0-	-1261	-0-	424	1	3337	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4134	-0-	-888	-0-	460	1	3674	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3787	-0-	-1049	-0-	446	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	550	1	3854	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	571	1	3868	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	556	1	3400	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3747	-0-	-810	-0-	535	1	3212	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3804	-0-	-753	-0-	581	1	3223	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	480	1	4933	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5275	-0-	-35	-0-	593	1	4682	2	Y	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	615	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	599	1	4712	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5423	-0-	-33	-0-	576	1	4847	2	Y	-0-					-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	626	1	5077	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	318	1	6013	2	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	337	1	6035	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5758	-0-	-242	-0-	318	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5922	-0-	-278	-0-	330	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	329	1	5649	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	298	1	6140	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5381	-0-	-499	-0-	265	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	264	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5476	-0-	-404	-0-	276	1	5200	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	278	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	283	1	5250	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2075	-0-	-1056	-0-	334	1	1741	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	349	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	350	1	1630	2	N	-0-			-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	333	1	2077	2	N	-0-			-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	340	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	334	1	2101	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	449	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	406	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	536	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	520	1	1551	2	N	-0-			-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	540	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	480	1	1675	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

03	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	230	1	1379	2	N	-0-			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	211	1	1778	2	N	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	246	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	265	1	1744	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	254	1	1351	2	N	-0-			-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	240	1	1671	2	N	-0-			-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

03	7223	X	7136	-0-	-87	-0-	667	1	6469	2	N	-0-			25
04	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	627	1	5984	2	N	-0-			25
05	7192	X	6820	-0-	-372	-0-	655	1	6165	2	N	-0-			25
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	661	1	6573	2	N	-0-			25
07	7192	X	5833	-0-	-1359	-0-	669	1	5164	2	N	-0-			25
08	7130	X	5846	-0-	-1284	-0-	719	1	5127	2	N	-0-			25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

03	8897	X	7770	-0-	-1127	-0-	479	1	7291	2	Y	-0-			-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	465	1	8205	2	Y	-0-			-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	482	1	7375	2	Y	-0-			-0-
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	467	1	7601	2	Y	-0-			-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	482	1	7397	2	Y	-0-			-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	477	1	6347	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	100	1	2137	2	Y	-0-			-0-
04	2130	X	1925	-0-	-205	-0-	97	1	1828	2	Y	-0-			-0-
05	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	101	1	1127	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	714	-0-	-906	-0-	97	1	617	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	101	1	998	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	461	-0-	-779	-0-	99	1	362	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	793	1	8892	2	Y	105	99	1			114
							116	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	779	1	8687	2	Y	118	183	1			49
							130	9									
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	816	1	8241	2	Y	-0-					49
06	9480	X	8913	-0-	-567	-0-	907	1	7994	2	Y	11					60
							12	9									
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	811	1	9390	2	Y	2					62
							2	9									
08	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	967	1	10549	2	Y	15					77
							17	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

03	6138	X	6000	-0-	-138	-0-	5953	2	47	9	Y	43					210
04	5910	X	5559	-0-	-351	-0-	5558	2	1	9	Y	1	187	1			24
05	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	5942	2	50	9	Y	45					69
06	5910	X	5532	-0-	-378	-0-	5465	2	67	9	Y	61					130
07	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	5689	2	1	9	Y	1					131
08	6014	X	5783	-0-	-231	-0-	5777	2	6	9	Y	5					136

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

03	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	290	1	3820	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3291	-0-	-1119	-0-	276	1	3015	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	288	1	3531	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3168	-0-	-1122	-0-	280	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	292	1	2661	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	288	1	3222	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

03	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	133	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1497	-0-	-723	-0-	122	1	1375	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	131	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	121	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	125	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1548	-0-	-430	-0-	131	1	1417	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

03	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	214	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	212	1	2938	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	221	1	2950	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	213	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	220	1	2986	2	Y	-0-					-0-
08	3157	X	2992	-0-	-165	-0-	217	1	2775	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-			1
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-			1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-			1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	214	1	3648	2	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	207	1	3166	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	212	1	3223	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3281	-0-	-529	-0-	207	1	3074	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	219	1	2963	2	Y	-0-			-0-
08	3833	X	3370	-0-	-463	-0-	216	1	3154	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	856	1	8808	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	9170	-0-	-40	-0-	768	1	8402	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9369	-0-	-613	-0-	759	1	8610	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8572	-0-	-1088	-0-	737	1	7835	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	8715	-0-	-1267	-0-	780	1	7935	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	8423	-0-	-1249	-0-	747	1	7676	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	964	1	9919	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	10456	-0-	-44	-0-	875	1	9581	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10335	-0-	-484	-0-	837	1	9498	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9297	-0-	-1233	-0-	800	1	8497	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9162	-0-	-1719	-0-	820	1	8342	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	9063	-0-	-1818	-0-	804	1	8259	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	8018	-0-	-11	-0-	711	1	7307	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7711	-0-	-59	-0-	646	1	7065	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7969	-0-	-60	-0-	645	1	7324	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7335	-0-	-435	-0-	631	1	6704	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6782	-0-	-1247	-0-	607	1	6175	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	6806	-0-	-1223	-0-	603	1	6203	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	489	1	5034	2	N	-0-			-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	438	1	4797	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	4626	-0-	-799	-0-	375	1	4251	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4175	-0-	-1165	-0-	359	1	3816	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	3775	-0-	-1743	-0-	338	1	3437	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	3648	-0-	-1870	-0-	323	1	3325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	4802	2	11	9	Y	10					37
04	4710	X	4634	-0-	-76	-0-	4621	2	13	9	Y	12					49
05	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	4816	2	9	9	Y	8					57
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	11	1	4710	2	Y	5					62
							6	9									
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4991	2	12	9	Y	11					73
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					73

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4006	-0-	-344	-0-	57	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	59	1	3946	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3698	-0-	-592	-0-	55	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	59	1	3953	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	1673	-0-	-2760	-0-	32	1	1641	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	418	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	363	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	354	1	4018	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	344	1	3659	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	366	1	3723	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	370	1	3799	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8904	-0-	-551	-0-	596	1	8308	2	Y	-0-					-0-
04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	577	1	8378	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	9148	-0-	-90	-0-	597	1	8551	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	8582	-0-	-88	-0-	577	1	8005	2	Y	-0-					-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	601	1	8461	2	Y	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	593	1	8372	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5392	-0-	-436	-0-	316	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5146	-0-	-524	-0-	309	1	4837	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5696	-0-	-163	-0-	322	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	311	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4717	-0-	-739	-0-	323	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4010	-0-	-1694	-0-	312	1	3698	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	37	1	462	2	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	39	1	469	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	341	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5466	-0-	-624	-0-	333	1	5133	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	340	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	332	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	339	1	5097	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	338	1	5393	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	183	1	2552	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	178	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2466	-0-	-665	-0-	185	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2563	-0-	-467	-0-	179	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	185	1	2307	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	183	1	2238	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	214	1	4820	2	Y	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	207	1	4601	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	215	1	4628	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	208	1	4471	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	215	1	4312	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4615	-0-	-407	-0-	213	1	4402	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	290	1	5064	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	284	1	5060	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	293	1	5171	2	Y	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	286	1	5106	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	291	1	4859	2	Y	-0-					-0-
08	5335	X	5283	-0-	-52	-0-	289	1	4994	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	178	1	3098	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	173	1	2768	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	179	1	3080	2	Y	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	174	1	2969	2	Y	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	179	1	2973	2	Y	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	178	1	2916	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			Y	-0-					45
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			Y	-0-					45
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					45
06	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			Y	-0-					45
07	7657	X	7511	-0-	-146	-0-	7511	2			Y	-0-					45
08	7657	X	7393	-0-	-264	-0-	7393	2			Y	-0-					45

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WEST, RUTH WELL #: 4HR RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
*10	0	K	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
*11	0	K	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
*12	0	K	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
*01	0	K	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
MADELON					WELL #: 4HR	RRCID -> 253505						COMPL. DATE 06/07/2006					TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950
03	6107	X	5955	-0-	-152	-0-	76	1	5879	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	76	1	5666	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	75	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5388	-0-	-522	-0-	74	1	5314	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	83	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	84	1	5611	2	N	-0-					-0-
CORN-CLEVELAND					WELL #: 2H	RRCID -> 253560						COMPL. DATE 10/15/2007					TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242
03	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	46	1	8523	2	Y	-0-					99
04	8430	X	7980	-0-	-450	-0-	42	1	7938	2	Y	-0-					99
05	8711	X	8083	-0-	-628	-0-	8083	2			Y	-0-					99
06	8400	X	8054	-0-	-346	-0-	8054	2			Y	-0-					99
07	8556	X	8189	-0-	-367	-0-	8189	2			Y	-0-					99
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			Y	-0-					99
MERCER RANCH					WELL #: 304H	RRCID -> 253617						COMPL. DATE 06/22/2009					TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629
03	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	407	1	6388	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6613	-0-	-407	-0-	392	1	6221	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	405	1	6369	2	Y	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	392	1	5989	2	Y	-0-					-0-
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	409	1	6460	2	Y	-0-					-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	403	1	6295	2	Y	-0-					-0-
LEWIS POUNDS					WELL #: 1H	RRCID -> 253675						COMPL. DATE 03/13/2010					TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
ROBSON RANCH					WELL #: 101H	RRCID -> 253784						COMPL. DATE 01/08/2009					TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410
03	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	316	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2989	-0-	-701	-0-	250	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	273	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3079	-0-	-431	-0-	265	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	305	1	3103	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	284	1	2921	2	N	-0-					-0-
STANCIL-ROBERTS-HILL					WELL #: 1	RRCID -> 254347						COMPL. DATE 12/14/2009					TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	435	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	407	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	382	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	374	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1164	-0-	-1967	-0-	185	1	979	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	637	-0-	-2525	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

03	6045	X	3807	-0-	-2238	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6278	-0-	-1007	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

03	11811	X	6254	-0-	-5557	-0-	955	1	5282	2	Y	15	36	1			17
							17	9									
04	11430	X	6818	-0-	-4612	-0-	925	1	5876	2	Y	15					32
							17	9									
05	11811	X	4217	-0-	-7594	-0-	951	1	3252	2	Y	13					45
							14	9									
06	11760	X	5028	-0-	-6732	-0-	929	1	4076	2	Y	21	34	1			32
							23	9									
07	7037	X	5929	-0-	-1108	-0-	965	1	4949	2	Y	14	35	1			11
							15	9									
08	7037	X	6753	-0-	-284	-0-	963	1	5782	2	Y	7					18
							8	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

03	4991	X	1340	-0-	-3651	-0-	1327	2	13	9	Y	12					31
04	4830	X	3746	-0-	-1084	-0-	3735	2	11	9	Y	10					41
05	4991	X	4715	-0-	-276	-0-	4704	2	11	9	Y	10					51
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	55	1	4501	2	Y	-0-					51
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	59	1	4849	2	Y	8					59
							9	9									
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	57	1	4591	2	Y	2					61
							2	9									

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8075	2	58	9	Y	53					98
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8071	2	4	9	Y	4					102
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8371	2	2	9	Y	2					104
06	7860	X	7621	-0-	-239	-0-	7621	2			Y	-0-					104
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8229	2	3	9	Y	3					107
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-					107

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	804	1	4029	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4633	-0-	-407	-0-	794	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	767	1	3990	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	787	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	814	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	709	1	4017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	851	1	7543	2	N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	784	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	777	1	7019	2	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	729	1	5826	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6318	-0-	-68	-0-	768	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	649	1	5830	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	618	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	550	1	4011	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	560	1	3755	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	1731	-0-	-2979	-0-	482	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2570	-0-	-2297	-0-	587	1	1983	2	Y	-0-					-0-
08	4819	X	4144	-0-	-675	-0-	621	1	3523	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1119	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1151	1	4311	2	Y	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1211	1	5532	2	Y	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1214	1	6289	2	Y	-0-					-0-
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1183	1	5785	2	Y	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	1132	1	6644	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	604	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	599	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	611	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	569	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	600	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	540	1	3907	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	494	1	2847	2	Y	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	491	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	471	1	2815	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	472	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	492	1	2931	2	Y	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	495	1	3035	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

03	T. A.	263	-0-	263	847	263	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	252	-0-	252	1099	252	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	264	-0-	264	1363	264	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	248	-0-	248	1611	248	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	265	-0-	265	1876	265	1			Y	-0-					-0-
08	2178 X	302	-0-	-1876	-0-	302	1			Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	877	1	5280	2	Y	15					151
						17	9									
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	849	1	4731	2	Y	31					182
						34	9									
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	877	1	4389	2	Y	4	164	1			22
						4	9									
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	849	1	3892	2	Y	-0-					22
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	877	1	3797	2	Y	3					25
						3	9									
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	877	1	3265	2	Y	13					38
						14	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	335	1	5559	2	Y	-0-					50
04	5160 X	4889	-0-	-271	-0-	324	1	4565	2	Y	-0-					50
05	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	335	1	6536	2	Y	1					51
						1	9									
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	324	1	5714	2	Y	-0-					51
07	5890 X	5240	-0-	-650	-0-	335	1	4905	2	Y	-0-					51
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	335	1	6116	2	Y	-0-					51

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

03	7161 X	7144	-0-	-17	-0-	275	1	6869	2	N	-0-					-0-
04	6930 X	6875	-0-	-55	-0-	246	1	6629	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6960	-0-	-201	-0-	222	1	6738	2	N	-0-					-0-
06	6900 X	6750	-0-	-150	-0-	228	1	6522	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	7010	-0-	-120	-0-	249	1	6761	2	N	-0-					-0-
08	7130 X	6996	-0-	-134	-0-	255	1	6741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	341	N	42	-0-	-299	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	829	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	436	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	3	-0-	-1107	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	4	-0-	-1143	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6000	-0-	-1378	-0-	541	1	5459	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5749	-0-	-1211	-0-	536	1	5213	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	554	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	536	1	5453	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5329	-0-	-1088	-0-	541	1	4788	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	1530	-0-	-4794	-0-	315	1	1215	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	404	1	6173	2	N	-0-					84
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	393	1	5881	2	N	-0-					84
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	407	1	6198	2	N	-0-					84
06	6360	X	5466	-0-	-894	-0-	394	1	5072	2	N	-0-					84
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	406	1	6111	2	N	-0-					84
08	6603	X	6535	-0-	-68	-0-	406	1	6129	2	N	-0-					84

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	285	1	3028	2	N	-0-					2
04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	278	1	2890	2	N	-0-					2
05	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	275	1	2907	2	N	-0-					2
06	3690	X	2682	-0-	-1008	-0-	278	1	2404	2	N	-0-					2
07	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	279	1	2791	2	N	-0-					2
08	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	340	1	2709	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4388	-0-	-696	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3824	-0-	-1066	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6567	-0-	-408	-0-	335	1	6228	2	Y	4	136	1			18
							4	9									
04	6720	X	6359	-0-	-361	-0-	324	1	6035	2	Y	-0-					18
05	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	335	1	6331	2	Y	-0-					18
06	6570	X	6267	-0-	-303	-0-	324	1	5943	2	Y	-0-					18
07	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	335	1	5792	2	Y	-0-					18
08	6665	X	6516	-0-	-149	-0-	335	1	6181	2	Y	-0-					18

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	165	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	185	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	173	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	165	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	147	1	2616	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	166	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	155	1	3867	2	N	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	170	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	169	1	3687	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	176	1	3652	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	162	1	3816	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	355	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	351	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	406	1	3748	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3185	-0-	-895	-0-	365	1	2820	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3230	-0-	-986	-0-	420	1	2810	2	N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	455	1	3919	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	410	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	402	1	5330	2	N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	404	1	5143	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	423	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	445	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	408	1	5138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5126	-0-	-361	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5288	-0-	-75	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3806	-0-	-484	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8420	-0-	-694	-0-	746	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7394	-0-	-1396	-0-	619	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7322	-0-	-1761	-0-	593	1	6729	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7011	-0-	-1629	-0-	603	1	6408	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7821	-0-	-611	-0-	700	1	7121	2	N	-0-					-0-
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	751	1	7716	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	9048	-0-	-221	-0-	802	1	8246	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8603	-0-	-367	-0-	720	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8806	-0-	-463	-0-	713	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7898	-0-	-982	-0-	679	1	7219	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7143	-0-	-1909	-0-	639	1	6504	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7907	-0-	-1145	-0-	701	1	7206	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	513	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	467	1	5117	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	450	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	447	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5111	-0-	-686	-0-	457	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5418	-0-	-379	-0-	480	1	4938	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	921	1	10591	2	Y	-0-					-0-
04	10380	X	9852	-0-	-528	-0-	800	1	9052	2	Y	-0-					-0-
05	10664	X	9577	-0-	-1087	-0-	774	1	8803	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9203	-0-	-1597	-0-	778	1	8425	2	Y	-0-					-0-
07	11160	X	8681	-0-	-2479	-0-	740	1	7941	2	Y	-0-					-0-
08	10996	X	9772	-0-	-1224	-0-	804	1	8968	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	705	-0-	-535	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
04	1200	X	586	-0-	-614	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	1			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	663	1	6821	2	N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	587	1	6425	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	552	1	6261	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	508	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6057	-0-	-1042	-0-	542	1	5515	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5856	-0-	-1243	-0-	519	1	5337	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	734	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	755	1	9928	2	N	-0-					-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	814	1	10582	2	N	-0-					-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	821	1	10078	2	N	-0-					-0-
07	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	710	1	8144	2	N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	688	1	6828	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	867	1	3060	2	N	-0-					45
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	571	1	3706	2	N	10	48	1			7
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	701	1	3927	2	N	-0-					7
06	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	643	1	3134	2	N	-0-					7
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	788	1	3246	2	N	-0-					7
08	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	777	1	2988	2	N	-0-					7

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	665	1	2710	2	N	-0-					52
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	426	1	3034	2	N	11	55	1			8
							12	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	546	1	3176	2	N	-0-					8
06	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	530	1	2748	2	N	-0-					8
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	585	1	3415	2	N	-0-					8
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	589	1	3496	2	N	-0-					8

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	536	1	4977	2	N	26					74
							29	9									
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	535	1	5501	2	N	39					113
							43	9									
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	580	1	5118	2	N	15	79	1			49
							17	9									
06	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	526	1	4188	2	N	-0-					49
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	537	1	5174	2	N	-0-					49
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	531	1	5197	2	N	-0-					49

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3059	-0-	-568	-0-	371	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3052	-0-	-458	-0-	377	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	357	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2983	-0-	-287	-0-	361	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	373	1	2809	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	373	1	3020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

03	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5343	2	11	9	Y	10					71
04	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	4960	2	6	9	Y	5					76
05	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	5148	2			Y	-0-					76
06	5040	X	4836	-0-	-204	-0-	4836	2			Y	-0-					76
07	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			Y	-0-					76
08	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	4941	2			Y	-0-					76

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	668	1	2337	2	N	-0-					12
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	555	1	1613	2	N	-0-					12
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	511	1	2128	2	N	1	1	1			12
							1	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	516	1	1766	2	N	-0-					12
07	3100	N	3205	-0-	105	105	577	1	2628	2	N	-0-					12
08	3100	N	3084	-0-	-16	89	570	1	2514	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

03	1860	N	814	-0-	-1046	-0-	814	1			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1007	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3566	-0-	466	466	1070	1	2496	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2983	-0-	-17	449	950	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2815	N	2366	-0-	-449	-0-	821	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	921	1	1938	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

03	5239	X	5109	-0-	-130	-0-	41	1	5068	2	Y	-0-					44
04	5940	X	4855	-0-	-1085	-0-	35	1	4820	2	Y	-0-					44
05	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	162	1	4782	2	Y	-0-					44
06	5820	X	4635	-0-	-1185	-0-	156	1	4479	2	Y	-0-					44
07	5735	X	5447	-0-	-288	-0-	144	1	5303	2	Y	-0-					44
08	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	152	1	4844	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	334	1	4562	2	Y	-0-					92
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	324	1	4421	2	Y	-0-					92
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	335	1	4498	2	Y	10					102
							11	9									
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	324	1	4055	2	Y	35					137
							39	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	335	1	3965	2	Y	7					144
							8	9									
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	335	1	3883	2	Y	-0-					144

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9804	2	57	9	Y	52					184
04	9450	X	8986	-0-	-464	-0-	8986	2			Y	-0-					184
05	9889	X	9614	-0-	-275	-0-	9611	2	3	9	Y	3	159	1			28
06	9570	X	8979	-0-	-591	-0-	8979	2			Y	-0-					28
07	9889	X	9435	-0-	-454	-0-	9435	2			Y	-0-					28
08	9858	X	9240	-0-	-618	-0-	9240	2			Y	-0-					28

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9059	-0-	-365	-0-	803	1	8256	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8981	-0-	-139	-0-	752	1	8229	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8954	-0-	-470	-0-	725	1	8229	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8124	-0-	-636	-0-	699	1	7425	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8080	-0-	-1189	-0-	723	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7660	-0-	-1609	-0-	679	1	6981	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	506	1	6240	2	Y	-0-			-0-
04	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	625	1	5931	2	Y	-0-			-0-
05	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	648	1	6003	2	Y	-0-			-0-
06	6570	X	6403	-0-	-167	-0-	631	1	5772	2	Y	-0-			-0-
07	6789	X	6265	-0-	-524	-0-	607	1	5658	2	Y	-0-			-0-
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	659	1	6158	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	950	1	1791	2	Y	-0-			-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	940	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	893	-0-	-1153	-0-	866	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1042	1	1089	2	Y	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1103	1	938	2	Y	-0-			-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1134	1	637	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

03	6324	X	5716	-0-	-608	-0-	874	1	4842	2	Y	-0-			33
04	6120	X	5383	-0-	-737	-0-	852	1	4531	2	Y	-0-			33
05	6324	X	5579	-0-	-745	-0-	880	1	4699	2	Y	-0-			33
06	5940	X	4770	-0-	-1170	-0-	852	1	3918	2	Y	-0-			33
07	6138	X	4320	-0-	-1818	-0-	880	1	3440	2	Y	-0-			33
08	5704	X	4639	-0-	-1065	-0-	880	1	3759	2	Y	-0-			33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

03	3007	N	2767	-0-	-240	-0-	2767	2			N	-0-			33
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			33
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			33
06	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	2624	2			N	-0-			33
07	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			N	-0-			33
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-			33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

03	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4257	2			N	-0-			27
04	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-			27
05	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4141	2			N	-0-			27
06	4230	X	3942	-0-	-288	-0-	3942	2			N	-0-			27
07	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-			27
08	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	4058	2			N	-0-			27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

03	6851	X	4464	-0-	-2387	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2			N	-0-			-0-
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
06	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-			-0-
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	209	1	3799	2	Y	-0-					10
04	4230	X	3892	-0-	-338	-0-	222	1	3670	2	Y	-0-					10
05	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	335	1	3086	2	Y	23					33
							25	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	322	1	4396	2	Y	21					54
							23	9									
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	335	1	4226	2	Y	15					69
							17	9									
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	335	1	4019	2	Y	12					81
							13	9									

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	332	1	1680	2	Y	-0-					25
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	324	1	1691	2	Y	-0-					25
05	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	335	1	1457	2	Y	9					34
							10	9									
06	1950	X	1530	-0-	-420	-0-	324	1	1187	2	Y	17					51
							19	9									
07	2077	X	1724	-0-	-353	-0-	335	1	1360	2	Y	26					77
							29	9									
08	2077	X	1709	-0-	-368	-0-	335	1	1362	2	Y	11					88
							12	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	132	1	9333	2	Y	32					180
							35	9									
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	131	1	9010	2	Y	27	179	1			28
							30	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	135	1	9729	2	Y	25					53
							28	9									
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	131	1	9068	2	Y	31					84
							34	9									
07	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	135	1	9516	2	Y	26					110
							29	9									
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	135	1	10091	2	Y	19					129
							21	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6123	-0-	3023	3023	6123	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7239	-0-	4239	7262	7239	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7898	-0-	4798	12060	7898	2			N	-0-					-0-
06	20837	X	8777	-0-	-12060	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	133	1	2838	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	129	1	2893	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	134	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	129	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	134	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3103	X	2708	-0-	-395	-0-	132	1	2576	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	744	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	680	1	4742	2	Y	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	721	1	4268	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4148	-0-	-1012	-0-	709	1	3439	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4010	-0-	-1601	-0-	718	1	3292	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	740	1	3901	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9144	2	67	9	Y	61					113
04	8790	X	8373	-0-	-417	-0-	8367	2	6	9	Y	5					118
05	9083	X	8772	-0-	-311	-0-	8761	2	11	9	Y	10					128
06	9030	X	8312	-0-	-718	-0-	8294	2	18	9	Y	16	143	1			1
07	9300	X	8527	-0-	-773	-0-	8527	2			Y	-0-					1
08	9207	X	8481	-0-	-726	-0-	8481	2			Y	-0-					1

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					68
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					68
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					68
06	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2725	2	15	9	Y	14					82
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2869	2	12	9	Y	11					93
08	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2874	2	9	9	Y	8					101

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			Y	-0-					33
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					33
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2788	2	11	9	Y	10					43
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2904	2	13	9	Y	12					55
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3070	2	9	9	Y	8					63
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					63

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	1952	-0-	-3225	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4511	-0-	-499	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4515	-0-	-662	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	44	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	42	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2020	-0-	-615	-0-	44	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	42	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1579	-0-	-963	-0-	44	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	62	-0-	-1953	-0-	44	1	18	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2305	-0-	-1632	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	302	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4983	-0-	-147	-0-	286	1	4697	2	N	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	317	1	5040	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4880	-0-	-250	-0-	287	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	300	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4623	-0-	-678	-0-	309	1	4314	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8709	2	18	9	Y	16					182
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8594	2	100	9	Y	91	186	1			87
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8992	2	15	9	Y	14					101
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8706	2	2	9	Y	2					103
07	8711	X	2985	-0-	-5726	-0-	2985	2			Y	-0-					103
08	8707	X	8131	-0-	-576	-0-	8125	2	6	9	Y	5					108

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	162	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	168	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	164	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	158	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	171	1	615	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					9
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					9
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	Y	3					12
06	3780	X	2585	-0-	-1195	-0-	2585	2			Y	-0-					12
07	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	2625	2			Y	-0-					12
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8303	-0-	-966	-0-	301	1	7948	2	Y	49	72	1			94
							54	9									
04	8970	X	7869	-0-	-1101	-0-	288	1	7536	2	Y	41					135
							45	9									
05	9176	X	8515	-0-	-661	-0-	295	1	8191	2	Y	26	64	1			97
							29	9									
06	8520	X	8263	-0-	-257	-0-	281	1	7956	2	Y	24					121
							26	9									
07	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	299	1	8531	2	Y	22					143
							24	9									
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	285	1	8651	2	Y	24	72	1			95
							26	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

03	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	3206	2	15	9	Y	14					161
04	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	3111	2	23	9	Y	21					182
05	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3451	2	7	9	Y	6	177	1			11
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					11
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3430	2	2	9	Y	2					13
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3436	2	12	9	Y	11					24

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	330	1	4801	2	Y	-0-					69
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	324	1	4644	2	Y	12					81
							13	9									
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	335	1	4889	2	Y	15					96
							17	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	324	1	4472	2	Y	18					114
							20	9									
07	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	333	1	3968	2	Y	7					121
							8	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	333	1	4525	2	Y	-0-					121

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

03	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	335	1	3213	2	Y	-0-					25
04	3960	X	3345	-0-	-615	-0-	324	1	3021	2	Y	-0-					25
05	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	335	1	3288	2	Y	-0-					25
06	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	324	1	3073	2	Y	-0-					25
07	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	335	1	3073	2	Y	-0-					25
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	335	1	3223	2	Y	-0-					25

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

03	11284	X	9102	-0-	-2182	-0-	195	1	8907	2	Y	-0-					90
04	10560	X	7950	-0-	-2610	-0-	193	1	7757	2	Y	-0-					90
05	10757	X	8929	-0-	-1828	-0-	200	1	8729	2	Y	-0-					90
06	8670	X	8509	-0-	-161	-0-	193	1	8316	2	Y	-0-					90
07	8959	X	7341	-0-	-1618	-0-	200	1	7141	2	Y	-0-					90
08	8387	X	5626	-0-	-2761	-0-	200	1	5426	2	Y	-0-					90

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6998	-0-	-712	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	4724	-0-	-3584	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	3913	-0-	-4395	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	2816	-0-	-2361	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	N	-0-					2
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	131	1	1587	2	N	-0-					2
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	120	1	1597	2	N	-0-					2
06	1710	N	859	-0-	-851	-0-	86	1	773	2	N	-0-					2
07	1767	N	479	-0-	-1288	-0-	31	1	448	2	N	-0-					2
08	1705	N	358	-0-	-1347	-0-	53	1	305	2	N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	212	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	206	1	2619	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	214	1	2603	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	207	1	2695	2	Y	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	214	1	2773	2	Y	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	212	1	2682	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	782	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2321	-0-	-289	-0-	749	1	1572	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	830	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1517	-0-	-943	-0-	807	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	773	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2213	-0-	-329	-0-	807	1	1406	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	155	1	2280	2	N	9					49
							10	9									
04	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	160	1	2224	2	N	14					63
							15	9									
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	157	1	2270	2	N	5	27	1			41
							6	9									
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	159	1	2127	2	N	-0-					41
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	175	1	2635	2	N	-0-					41
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	172	1	2601	2	N	-0-					41

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	170	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	164	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	170	1	4891	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	164	1	4538	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4808	-0-	-617	-0-	169	1	4639	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	170	1	4510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	66	1	1874	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	4235	-0-	-4724	-0-	660	1	3575	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
05	8215	X	11	-0-	-8204	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	74	-0-	-7876	-0-	28	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	8215	X	76	-0-	-8139	-0-	29	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	3836	X	27	-0-	-3809	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2383	-0-	-345	-0-	360	1	2023	2	N	-0-					2
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	391	1	1995	2	N	-0-					2
05	2945	N	2579	-0-	-366	-0-	403	1	2176	2	N	-0-					2
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	380	1	2035	2	N	-0-					2
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	416	1	2304	2	N	-0-					2
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	371	1	2204	2	N	-0-					2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	261	1	5613	2	Y	36	52	1			68
							40	9									
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	252	1	5356	2	Y	29					97
							32	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	272	1	5498	2	Y	19	46	1			70
							21	9									
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	270	1	5342	2	Y	17					87
							19	9									
07	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	272	1	5357	2	Y	16					103
							18	9									
08	5305	X	5148	-0-	-157	-0-	291	1	4838	2	Y	17	52	1			68
							19	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	316	1	5023	2	Y	42	62	1			82
							46	9									
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	309	1	4945	2	Y	35					117
							39	9									
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	309	1	4995	2	Y	23	56	1			84
							25	9									
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	297	1	4752	2	Y	21					105
							23	9									
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	307	1	4927	2	Y	19					124
							21	9									
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	302	1	5300	2	Y	20	62	1			82
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					37
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					37
05	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			Y	-0-					37
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	953	2			Y	-0-					37
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					37
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8185	-0-	-61	-0-	8123	2	62	9	Y	56					115
04	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			Y	-0-					115
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					115
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			Y	-0-					115
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			Y	-0-					115
08	8370	X	8228	-0-	-142	-0-	8202	2	26	9	Y	24					139

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6538	2			Y	-0-					-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5563	-0-	-317	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	66	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	71	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	69	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	76	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	85	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2035	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	373	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	377	1	2836	2	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	353	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	307	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	320	1	2743	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	315	1	3052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	264	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	245	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	198	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	177	1	3231	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	190	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	186	1	2735	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5683	-0-	-52	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5449	-0-	-286	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6392	-0-	-87	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6051	-0-	-219	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5865	-0-	-555	-0-	5865	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6083	-0-	-489	-0-	6083	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2266	-0-	-2849	-0-	126	1	2140	2	Y	-0-					71
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	322	1	5307	2	Y	10					81
							11	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	335	1	5484	2	Y	13					94
							14	9									
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	324	1	4881	2	Y	15					109
							17	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	332	1	4825	2	Y	15					124
							17	9									
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	335	1	4724	2	Y	12					136
							13	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	113	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	113	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	116	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	116	1	1391	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	637	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	663	1	5806	2	Y	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	563	1	5241	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2953	-0-	-1607	-0-	484	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	3028	-0-	-2335	-0-	525	1	2503	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	671	1	4587	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	696	1	1251	2	Y	-0-					38
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	679	1	1736	2	Y	-0-					38
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	597	1	1450	2	Y	11					49
							12	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	1			Y	-0-					49
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	578	1	448	2	Y	-0-					49
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	632	1	1279	2	Y	-0-					49

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	837	-0-	-1240	-0-	788	1	49	2	Y	-0-					36
04	2550	X	750	-0-	-1800	-0-	750	1			Y	-0-					36
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	866	1	4219	2	Y	10					46
							11	9									
06	3000	N	4528	-0-	1528	1528	866	1	3662	2	Y	-0-					46
07	3100	N	1902	-0-	-1198	330	732	1	1170	2	Y	-0-					46
08	2560	X	2230	-0-	-330	-0-	865	1	1365	2	Y	-0-					46

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			Y	-0-					3
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	1			Y	-0-					3
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	1	1	9	Y	1					4
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			Y	-0-					4
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-					4
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	1			Y	-0-					4

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	125	1	3923	2	N	-0-					5
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	121	1	3901	2	N	-0-					5
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	125	1	3939	2	N	-0-					5
06	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	121	1	3349	2	N	-0-					5
07	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	125	1	3849	2	N	-0-					5
08	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	126	1	3748	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	261	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	279	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	282	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	285	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	302	1	2440	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	295	1	2322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	5644	2	14	9	Y	13					32
04	5880	X	5035	-0-	-845	-0-	5033	2	2	9	Y	2					34
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			Y	-0-					34
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6156	2	70	9	Y	64					98
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6183	2	88	9	Y	80					178
08	6138	X	6082	-0-	-56	-0-	6073	2	9	9	Y	8	24	1			162

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			Y	-0-					34
04	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	2929	2			Y	-0-					34
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					34
06	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	3017	2	68	9	Y	62					96
07	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3170	2	107	9	Y	97					193
08	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	3074	2	15	9	Y	14	174	1			33

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6748	-0-	-475	-0-	6748	2			N	-0-					32
04	6870	X	6401	-0-	-469	-0-	6401	2			N	-0-					32
05	7099	X	6544	-0-	-555	-0-	6544	2			N	-0-					32
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					32
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					32
08	6758	X	6212	-0-	-546	-0-	6212	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	389	1	4322	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	376	1	4302	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	395	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	382	1	3539	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4062	-0-	-464	-0-	382	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	392	1	4034	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4514	-0-	-12	-0-	4500	2	14	9	Y	13					75
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4461	2	7	9	Y	6					81
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					81
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2			Y	-0-					81
07	4681	X	4454	-0-	-227	-0-	4429	2	25	9	Y	23					104
08	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4343	2	67	9	Y	61					165

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	335	1	3491	2	Y	11			52
							12	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	320	1	3334	2	Y	6			58
							7	9							
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	335	1	3432	2	Y	-0-			58
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	324	1	3022	2	Y	-0-			58
07	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	335	1	2903	2	Y	-0-			58
08	3494	X	3461	-0-	-33	-0-	335	1	3126	2	Y	-0-			58

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

03	11067	X	10815	-0-	-252	-0-	10815	2			N	-0-			19
04	10590	X	10403	-0-	-187	-0-	10403	2			N	-0-			19
05	10912	X	10811	-0-	-101	-0-	10811	2			N	-0-			19
06	10470	X	10171	-0-	-299	-0-	10171	2			N	-0-			19
07	10819	X	10523	-0-	-296	-0-	10523	2			N	-0-			19
08	10819	X	10394	-0-	-425	-0-	10394	2			N	-0-			19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

03	9021	X	8816	-0-	-205	-0-	8816	2			N	-0-			96
04	8730	X	8424	-0-	-306	-0-	8424	2			N	-0-			96
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-			96
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-			96
07	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-			96
08	9052	X	8521	-0-	-531	-0-	8521	2			N	-0-			96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

03	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	576	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2622	-0-	-468	-0-	548	1	2074	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2279	-0-	-914	-0-	406	1	1873	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2124	-0-	-786	-0-	398	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	466	1	2081	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	458	1	2024	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	541	1	3766	2	N	-0-			-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	513	1	3478	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	501	1	3194	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	489	1	3111	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	537	1	3284	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	436	1	3256	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

03	2263	X	1799	-0-	-464	-0-	309	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	1847	-0-	-343	-0-	272	1	1575	2	N	-0-			-0-
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	726	1	1553	2	N	-0-			-0-
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	729	1	1438	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	772	1	991	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1383	-0-	-911	-0-	726	1	657	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	1			Y	-0-					-0-
06	1110	N	943	-0-	-167	-0-	943	1			Y	-0-					-0-
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	1			Y	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	839	1	4354	2	Y	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	844	1	3011	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3326	-0-	-1510	-0-	892	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3582	-0-	-1398	-0-	842	1	2740	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	902	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	5118	X	4695	-0-	-423	-0-	812	1	3883	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					-0-
07	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	640	1	3395	2	Y	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	600	1	3441	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	632	1	2751	2	Y	-0-					-0-
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	644	1	3783	2	Y	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	756	1	4519	2	Y	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	836	1	5032	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3578	2	2	9	Y	2	2	1			7
04	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	3438	2	3	9	Y	3					10
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	435	1	3542	2	Y	-0-	3	1			7
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	369	1	4756	2	Y	-0-					7
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	384	1	3405	2	Y	-0-					7
08	3626	X	3493	-0-	-133	-0-	363	1	3130	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	611	1	3727	2	Y	97	102	1			40
							107	9									
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	588	1	3580	2	Y	105					145
							116	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	372	1	3732	2	Y	1	107	1			39
							1	9									
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-					39
07	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	359	1	3464	2	Y	-0-					39
08	4385	X	3687	-0-	-698	-0-	319	1	3368	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4397	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	4350	X	4095	-0-	-255	-0-	4088	2	7	9	Y	6					13
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	451	1	4556	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	434	1	6090	2	Y	-0-					7
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	445	1	4322	2	Y	-0-					7
08	4643	X	4617	-0-	-26	-0-	398	1	4219	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	534	1	3090	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	513	1	3025	2	Y	3					10
							3	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	384	1	3092	2	Y	-0-	3	1			7
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	395	1	3902	2	Y	-0-					7
07	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	401	1	2890	2	Y	-0-					7
08	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	348	1	2790	2	Y	-0-					7

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	269	1	5312	2	N	-0-					22
04	5430	X	5242	-0-	-188	-0-	249	1	4993	2	N	-0-					22
05	5611	X	5293	-0-	-318	-0-	256	1	5037	2	N	-0-					22
06	5400	X	4478	-0-	-922	-0-	236	1	4242	2	N	-0-					22
07	5580	X	4084	-0-	-1496	-0-	238	1	3846	2	N	-0-					22
08	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	230	1	3675	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	365	1	2986	2	N	-0-					1
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	351	1	2927	2	N	-0-					1
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	356	1	3262	2	N	-0-					1
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	375	1	2977	2	N	-0-					1
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	432	1	3323	2	N	-0-					1
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	414	1	3391	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	412	1	3896	2	N	-0-					3
04	4260	X	3796	-0-	-464	-0-	493	1	3303	2	N	-0-					3
05	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	390	1	3804	2	N	-0-					3
06	4470	X	3444	-0-	-1026	-0-	361	1	3083	2	N	-0-					3
07	4619	X	4134	-0-	-485	-0-	379	1	3755	2	N	-0-					3
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	366	1	4132	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	231	1	2465	2	N	-0-					2
04	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	214	1	2329	2	N	-0-					2
05	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	210	1	2465	2	N	-0-					2
06	2730	X	2373	-0-	-357	-0-	216	1	2157	2	N	-0-					2
07	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	218	1	2435	2	N	-0-					2
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

03	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	611	1	8973	2	Y	46	78	1			15
							51	9									
04	9210	X	9078	-0-	-132	-0-	589	1	8455	2	Y	31					46
							34	9									
05	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	604	1	8758	2	Y	37					83
							41	9									
06	9240	X	8964	-0-	-276	-0-	577	1	8333	2	Y	49	85	1			47
							54	9									
07	9548	X	8880	-0-	-668	-0-	591	1	8270	2	Y	17					64
							19	9									
08	9500	X	9431	-0-	-69	-0-	574	1	8815	2	Y	38	80	1			22
							42	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			Y	-0-					33
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			Y	-0-					33
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			Y	-0-					33
06	7530	X	7073	-0-	-457	-0-	7073	2			Y	-0-					33
07	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	7372	2	8	9	Y	7					40
08	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7094	2	1	9	Y	1					41

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

03	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
07	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

03	6355	X	6096	-0-	-259	-0-	585	1	5494	2	Y	15	26	1			5
							17	9									
04	5970	X	5737	-0-	-233	-0-	563	1	5163	2	Y	10					15
							11	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	556	1	5294	2	Y	13					28
							14	9									
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	530	1	4957	2	Y	16	28	1			16
							18	9									
07	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	571	1	4841	2	Y	5					21
							6	9									
08	5889	X	5376	-0-	-513	-0-	631	1	4731	2	Y	13	27	1			7
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			Y	-0-					174
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					174
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-	166	1			8
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-					8
07	7068	X	6939	-0-	-129	-0-	6939	2			Y	-0-					8
08	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	6896	2			Y	-0-					8

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	7940	2	37	9	Y	34					77
04	8070	X	7730	-0-	-340	-0-	7711	2	19	9	Y	17					94
05	8339	X	8109	-0-	-230	-0-	8101	2	8	9	Y	7					101
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7762	2	8	9	Y	7					108
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7996	2	12	9	Y	11					119
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8010	2	1	9	Y	1					120

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9286	-0-	-1161	-0-	91	1	9195	2	Y	-0-					28
04	9900	X	8986	-0-	-914	-0-	91	1	8895	2	Y	-0-					28
05	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	93	1	9037	2	Y	-0-					28
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	93	1	9149	2	Y	-0-					28
07	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	102	1	9713	2	Y	-0-					28
08	9300	X	9195	-0-	-105	-0-	109	1	9086	2	Y	-0-					28

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
07	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4362	-0-	-1218	-0-	77	1	4285	2	Y	-0-					177
04	5400	X	4598	-0-	-802	-0-	71	1	4527	2	Y	-0-					177
05	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	68	1	4115	2	Y	-0-					177
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	73	1	3530	2	Y	-0-					177
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	-0-					177
08	248	X	10	-0-	-238	-0-	10	1			Y	-0-					177

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3682	-0-	-1867	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

03	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	400	1	3744	2	N	-0-					2
04	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	390	1	3562	2	N	-0-					2
05	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	406	1	3772	2	N	-0-					2
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	400	1	3222	2	N	-0-					2
07	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	363	1	3776	2	N	-0-					2
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	373	1	3843	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

03	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	621	1	7617	2	Y	31	52	1			10
							34	9									
04	8490	X	7868	-0-	-622	-0-	601	1	7244	2	Y	21					31
							23	9									
05	8773	X	7819	-0-	-954	-0-	661	1	7132	2	Y	24					55
							26	9									
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	680	1	6580	2	Y	33	57	1			31
							36	9									
07	7285	X	7239	-0-	-46	-0-	677	1	6549	2	Y	12					43
							13	9									
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	656	1	6976	2	Y	25	53	1			15
							28	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	416	1	8332	2	N	-0-					-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	383	1	8208	2	N	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	354	1	8316	2	N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	362	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6945	-0-	-433	-0-	359	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	4720	-0-	-2658	-0-	420	1	4300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6255	-0-	-348	-0-	298	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	273	1	5841	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	253	1	5952	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5879	-0-	-181	-0-	253	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6112	-0-	-212	-0-	286	1	5826	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	307	1	5891	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6510	2	37	9	Y	34					142
04	6600	X	6475	-0-	-125	-0-	6433	2	42	9	Y	38	94	1			86
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6780	2	72	9	Y	65	87	1			64
06	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	5962	2	46	9	Y	42					106
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6527	2	22	9	Y	20					126
08	6479	X	6372	-0-	-107	-0-	6326	2	46	9	Y	42					168

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9864	-0-	-118	-0-	624	1	9223	2	Y	15	26	1			5
							17	9									
04	9720	X	9502	-0-	-218	-0-	615	1	8876	2	Y	10					15
							11	9									
05	10044	X	9702	-0-	-342	-0-	622	1	9066	2	Y	13					28
							14	9									
06	9420	X	9317	-0-	-103	-0-	580	1	8719	2	Y	16	28	1			16
							18	9									
07	9734	X	9136	-0-	-598	-0-	606	1	8524	2	Y	5					21
							6	9									
08	9706	X	9594	-0-	-112	-0-	585	1	8995	2	Y	13	27	1			7
							14	9									

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	99	1	2668	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	89	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	115	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	129	1	2449	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	146	1	2471	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	148	1	3707	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	134	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	123	1	3730	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	158	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	185	1	3510	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	206	1	3490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	611	-0-	611	1885	611	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	567	-0-	567	2452	567	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	574	-0-	574	3026	574	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	593	-0-	593	3619	593	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	632	-0-	632	4251	632	1			N	-0-					-0-
08	4920	X	669	-0-	-4251	-0-	669	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8769	-0-	-159	-0-	644	1	8125	2	N	-0-					1
04	8640	X	8437	-0-	-203	-0-	631	1	7806	2	N	-0-					1
05	8928	X	8336	-0-	-592	-0-	678	1	7658	2	N	-0-					1
06	8490	X	7978	-0-	-512	-0-	632	1	7346	2	N	-0-					1
07	8773	X	8204	-0-	-569	-0-	591	1	7613	2	N	-0-					1
08	8773	X	8330	-0-	-443	-0-	514	1	7816	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	175	1	2978	2	N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	176	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	183	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2484	-0-	-576	-0-	201	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	163	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	120	1	2283	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	779	1	6194	2	Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	693	1	6880	2	Y	-0-					-0-
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	674	1	6708	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	517	1	5665	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	4704	-0-	-2767	-0-	582	1	4122	2	Y	-0-					-0-
08	7035	X	3961	-0-	-3074	-0-	547	1	3414	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	98	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	83	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	136	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3793	-0-	693	693	218	1	3575	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3605	-0-	505	1198	242	1	3363	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	X	249	-0-	-32	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1847	-0-	-881	-0-	819	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	732	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	834	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	784	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	759	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	2176	N	1416	-0-	-760	-0-	744	1	672	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

03	9517	X	9155	-0-	-362	-0-	9155	2			Y	-0-					88
04	9180	X	8822	-0-	-358	-0-	8822	2			Y	-0-					88
05	9424	X	9053	-0-	-371	-0-	9053	2			Y	-0-					88
06	9090	X	8140	-0-	-950	-0-	8101	2	39	9	Y	35					123
07	9331	X	8998	-0-	-333	-0-	8930	2	68	9	Y	62					185
08	9145	X	8882	-0-	-263	-0-	8832	2	50	9	Y	45	171	1			59

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

03	4867	X	4030	-0-	-837	-0-	334	1	3661	2	Y	32	160	1			41
							35	9									
04	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	324	1	4275	2	Y	5					46
							6	9									
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	335	1	5069	2	Y	67					113
							74	9									
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	324	1	4371	2	Y	73					186
							80	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	335	1	4282	2	Y	43	173	1			56
							47	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	335	1	4350	2	Y	-0-					56

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

03	9734	X	9392	-0-	-342	-0-	9392	2			Y	-0-					7
04	9390	X	9115	-0-	-275	-0-	9115	2			Y	-0-					7
05	9641	X	9441	-0-	-200	-0-	9441	2			Y	-0-					7
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9262	2	45	9	Y	41					48
07	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9636	2	62	9	Y	56					104
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9597	2	75	9	Y	68	171	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	293	1	3822	2	N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	286	1	4079	2	N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	289	1	3890	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3534	-0-	-456	-0-	271	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3928	-0-	-598	-0-	294	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	283	1	4037	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	294	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	300	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	336	1	5280	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5298	-0-	-72	-0-	300	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	312	1	4758	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5040	-0-	-571	-0-	346	1	4694	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	317	1	4550	2	N	-0-					1
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	327	1	4573	2	N	-0-					1
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	358	1	4761	2	N	-0-					1
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	347	1	4554	2	N	-0-					1
07	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	372	1	4499	2	N	-0-					1
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	371	1	4955	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

03	3069	X	1998	-0-	-1071	-0-	473	1	1525	2	N	-0-					10
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	523	1	2045	2	N	-0-					10
05	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	678	1	1835	2	N	-0-					10
06	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	797	1	1552	2	N	-0-					10
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	846	1	2204	2	N	-0-					10
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	832	1	2202	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	449	1	4127	2	N	-0-					72
04	4350	X	4143	-0-	-207	-0-	419	1	3724	2	N	-0-					72
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	558	1	3572	2	N	-0-					72
06	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	675	1	2777	2	N	-0-					72
07	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	696	1	3037	2	N	-0-					72
08	4588	X	3501	-0-	-1087	-0-	706	1	2795	2	N	-0-					72

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	98	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	100	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	101	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	94	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	88	1	2112	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	2886	2	Y	10					60
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	2692	2	Y	10					70
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	1156	2	Y	1	27	1			44
06	2730	X	23	-0-	-2707	-0-	23	1			Y	-0-					44
07	2821	X	231	-0-	-2590	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					44
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	33	1	4003	2	Y	-0-					44

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	380	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3436	-0-	-554	-0-	368	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3388	-0-	-735	-0-	380	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3606	-0-	-384	-0-	368	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	380	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	380	1	3379	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	345	1	2983	2	N	-0-					11
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	288	1	2826	2	N	-0-					11
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	339	1	3012	2	N	-0-					11
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	332	1	2593	2	N	-0-					11
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	358	1	2973	2	N	-0-					11
08	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	360	1	2940	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	257	1	3898	2	N	-0-					14
04	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	218	1	3582	2	N	-0-					14
05	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	243	1	3789	2	N	-0-					14
06	4020	X	3475	-0-	-545	-0-	251	1	3224	2	N	-0-					14
07	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	250	1	3656	2	N	-0-					14
08	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	262	1	3601	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7757	-0-	-24	-0-	452	1	7305	2	N	-0-			1
04	8580	X	732	-0-	-7848	-0-	360	1	372	2	N	-0-			1
05	8866	X	422	-0-	-8444	-0-	266	1	156	2	N	-0-			1
06	8580	X	4060	-0-	-4520	-0-	372	1	3688	2	N	-0-			1
07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	469	1	9109	2	N	-0-			1
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	461	1	8425	2	N	-0-			1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	431	1	8033	2	N	-0-			1
04	7950	X	7312	-0-	-638	-0-	495	1	6817	2	N	-0-			1
05	8215	X	6205	-0-	-2010	-0-	603	1	5602	2	N	-0-			1
06	8190	X	6519	-0-	-1671	-0-	479	1	6040	2	N	-0-			1
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	414	1	8350	2	N	-0-			1
08	8463	X	8043	-0-	-420	-0-	395	1	7648	2	N	-0-			1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	225	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	215	1	2867	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	221	1	2734	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	207	1	2710	2	N	-0-			-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	234	1	3028	2	N	-0-			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	197	1	3013	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	252	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	248	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3080	-0-	-392	-0-	245	1	2835	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2648	-0-	-442	-0-	249	1	2399	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	255	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	220	1	2714	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2357	-0-	-743	1151	247	1	2110	2	Y	-0-			16
04	3000	N	2160	-0-	-840	311	242	1	1918	2	Y	-0-			16
05	2482	N	2171	-0-	-311	-0-	210	1	1944	2	Y	15			31
							17	9							
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	238	1	1921	2	Y	-0-			31
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	224	1	1973	2	Y	-0-			31
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	242	1	1985	2	Y	-0-			31

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	198	1	2174	2	Y	-0-			16
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	2017	2	Y	-0-			16
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	169	1	2134	2	Y	15			31
							17	9							
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	190	1	2112	2	Y	-0-			31
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	180	1	2139	2	Y	-0-			31
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2141	2	Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	202	1	3379	2	Y	-0-					16
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	200	1	3183	2	Y	-0-					16
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	182	1	3341	2	Y	15					31
							17	9									
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	Y	-0-					31
07	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	195	1	3374	2	Y	-0-					31
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	209	1	3408	2	Y	-0-					31

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	194	1	2714	2	Y	-0-					16
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	185	1	2523	2	Y	-0-					16
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	177	1	2674	2	Y	15					31
							17	9									
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	203	1	2648	2	Y	-0-					31
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	195	1	2600	2	Y	-0-					31
08	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	211	1	2650	2	Y	-0-					31

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	703	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	677	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	702	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	687	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	390	-0-	-881	-0-	267	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	1294	N	666	-0-	-628	-0-	414	1	252	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	917	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	875	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	890	1	2045	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	878	1	1942	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	1130	1	1499	2	Y	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	976	1	2086	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6793	-0-	-182	-0-	6752	2	41	9	Y	37	60	1			50
04	6750	X	6429	-0-	-321	-0-	6414	2	15	9	Y	14					64
05	6975	X	6513	-0-	-462	-0-	6513	2			Y	-0-					64
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7159	2	23	9	Y	21					85
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7306	2	25	9	Y	23					108
*08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7271	2	30	9	Y	27	54	1			81

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	393	1	4141	2	N	-0-					17
04	4440	X	4115	-0-	-325	-0-	330	1	3785	2	N	-0-					17
05	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	374	1	4050	2	N	-0-					17
06	4380	X	3857	-0-	-523	-0-	361	1	3496	2	N	-0-					17
07	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	378	1	4018	2	N	-0-					17
08	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	375	1	3964	2	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	319	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5069	-0-	-91	-0-	308	1	4761	2	N	-0-					-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	323	1	5141	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4846	-0-	-434	-0-	305	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	309	1	4565	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4672	-0-	-784	-0-	325	1	4347	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	175	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	171	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	208	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2084	-0-	-376	-0-	148	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	169	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	141	1	2140	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1025	1	1745	2	Y	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	984	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	1007	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	972	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	1205	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1234	1	1739	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	335	1	2783	2	Y	13					78
							14	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	324	1	2592	2	Y	5					83
							6	9									
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	335	1	2788	2	Y	83					166
							91	9									
06	3210	X	3003	-0-	-207	-0-	324	1	2649	2	Y	27					193
							30	9									
07	3317	X	2471	-0-	-846	-0-	335	1	2124	2	Y	11					204
							12	9									
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	335	1	3005	2	Y	8	183	1			29
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	1			Y	-0-					-0-
06	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	1			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	369	1	5045	2	Y	-0-					15
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	336	1	4933	2	Y	-0-					15
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	312	1	5006	2	Y	-0-					15
06	5640	X	5059	-0-	-581	-0-	298	1	4761	2	Y	-0-					15
07	5642	X	4961	-0-	-681	-0-	322	1	4639	2	Y	-0-					15
08	5456	X	4715	-0-	-741	-0-	342	1	4373	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8582	-0-	-470	-0-	8539	2	43	9	Y	39					141
04	8880	X	8273	-0-	-607	-0-	8251	2	22	9	Y	20					161
05	9176	X	8583	-0-	-593	-0-	8532	2	51	9	Y	46	184	1			23
06	8850	X	7866	-0-	-984	-0-	7852	2	14	9	Y	13					36
07	8866	X	8089	-0-	-777	-0-	8083	2	6	9	Y	5					41
08	8587	X	8437	-0-	-150	-0-	8422	2	15	9	Y	14					55

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4865	2	11	9	Y	10					110
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5382	2	2	9	Y	2					112
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5149	2	6	9	Y	5					117
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5255	2	3	9	Y	3					120
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5289	2	2	9	Y	2					122
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5241	2	1	9	Y	1					123

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	243	1	3154	2	Y	-0-					16
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	-0-					16
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	205	1	3001	2	Y	15					31
							17	9									
06	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	217	1	2881	2	Y	-0-					31
07	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	207	1	2889	2	Y	-0-					31
08	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	227	1	2897	2	Y	-0-					31

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4866	2	57	9	Y	52					216
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4554	2	31	9	Y	28					244
05	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	4631	2	13	9	Y	12	185	1			71
06	4620	X	4363	-0-	-257	-0-	4363	2			Y	-0-					71
07	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4593	2	8	9	Y	7					78
08	4766	X	4506	-0-	-260	-0-	4505	2	1	9	Y	1					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6601	-0-	-622	-0-	6601	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	6557	2	11	9	Y	10					10
05	7285	X	6429	-0-	-856	-0-	6408	2	21	9	Y	19					29
06	6630	X	6497	-0-	-133	-0-	6495	2	2	9	Y	2					31
07	6820	X	6722	-0-	-98	-0-	6709	2	13	9	Y	12					43
08	6789	X	6778	-0-	-11	-0-	6772	2	6	9	Y	5					48

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9084	-0-	-619	-0-	9022	2	62	9	Y	56	90	1			75
04	8910	X	8679	-0-	-231	-0-	8656	2	23	9	Y	21					96
05	9176	X	8847	-0-	-329	-0-	8847	2			Y	-0-					96
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8862	2	35	9	Y	32					128
07	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9121	2	37	9	Y	34					162
*08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9081	2	44	9	Y	40	81	1			121

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	148	1	6025	2	Y	38	61	1			51
							42	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	146	1	6267	2	Y	14					65
							15	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	149	1	6351	2	Y	-0-					65
06	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	137	1	4675	2	Y	21					86
							23	9									
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	163	1	5828	2	Y	23					109
							25	9									
*08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	230	1	6238	2	Y	27	54	1			82
							30	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	395	1	2705	2	Y	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	354	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	334	1	2661	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	301	1	2518	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	302	1	2542	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	312	1	2656	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			Y	-0-					39
04	10140	X	9864	-0-	-276	-0-	9864	2			Y	-0-					39
05	10478	X	10234	-0-	-244	-0-	10234	2			Y	-0-					39
06	10050	X	9620	-0-	-430	-0-	9620	2			Y	-0-					39
07	10385	X	10013	-0-	-372	-0-	10013	2			Y	-0-					39
08	10230	X	10082	-0-	-148	-0-	10082	2			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	203	1	3267	2	N	6	7	1			9
							7	9									
04	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	195	1	3189	2	N	8					17
							9	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	458	1	3232	2	N	-0-	8	1			9
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	433	1	4289	2	N	-0-					9
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	479	1	3133	2	N	-0-					9
08	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	435	1	3018	2	N	-0-					9

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	514	1	2314	2	N	18	19	1			11
							20	9									
04	2730	N	2553	-0-	-177	-0-	495	1	2036	2	N	20					31
							22	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	430	1	2165	2	N	-0-	20	1			11
06	3000	N	3384	-0-	384	384	413	1	2971	2	N	-0-					11
07	2796	N	2412	-0-	-384	-0-	431	1	1981	2	N	-0-					11
08	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	385	1	2088	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	514	1	2911	2	N	16	17	1			10
							18	9									
04	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	495	1	2840	2	N	17					27
							19	9									
05	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	318	1	2893	2	N	-0-	17	1			10
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	302	1	3792	2	N	-0-					10
07	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	313	1	2723	2	N	-0-					10
08	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	274	1	2713	2	N	-0-					10

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	382	1	2310	2	N	7	7	1			7
							8	9									
04	2670	X	2624	-0-	-46	-0-	367	1	2249	2	N	7					14
							8	9									
05	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	352	1	2217	2	N	1	8	1			7
							1	9									
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	363	1	3041	2	N	-0-					7
07	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	380	1	2134	2	N	-0-					7
08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	336	1	2140	2	N	-0-					7

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					58
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					58
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					58
06	4290	X	4125	-0-	-165	-0-	4118	2	7	9	Y	6					64
07	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4172	2	9	9	Y	8					72
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4088	2	4	9	Y	4					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6698	-0-	-432	-0-	6694	2	4	9	Y	4					160
04	6690	X	6388	-0-	-302	-0-	11	1	6374	2	Y	3					163
							3	9									
05	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	227	1	5876	2	Y	-0-					163
06	6480	X	5947	-0-	-533	-0-	324	1	5623	2	Y	-0-					163
07	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	22	1	6338	2	Y	-0-					163
08	6696	X	6342	-0-	-354	-0-	6334	2	8	9	Y	7					170

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7546	-0-	-1227	-0-	194	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7103	-0-	-1267	-0-	188	1	6915	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7389	-0-	-1260	-0-	194	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7270	-0-	-710	-0-	188	1	7082	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7329	-0-	-886	-0-	193	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	194	1	7660	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10356	-0-	-835	-0-	208	1	10148	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10403	-0-	-427	-0-	201	1	10202	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10631	-0-	-436	-0-	208	1	10423	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	10000	-0-	-290	-0-	201	1	9799	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10419	-0-	-338	-0-	206	1	10213	2	N	-0-					-0-
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	208	1	10758	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	263	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2108	-0-	-442	-0-	255	1	1853	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	263	1	2695	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	831	-0-	-1779	-0-	255	1	576	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	614	-0-	-2083	-0-	263	1	351	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	263	1	2220	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	68	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3228	-0-	-372	-0-	66	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	73	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3422	-0-	-88	-0-	65	1	3357	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	71	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	76	1	3418	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6904	-0-	-257	-0-	263	1	6602	2	Y	35	62	1			26
							39	9									
04	6930	X	6543	-0-	-387	-0-	255	1	6271	2	Y	15					41
							17	9									
05	7130	X	6425	-0-	-705	-0-	263	1	6144	2	Y	16					57
							18	9									
06	6840	X	6014	-0-	-826	-0-	255	1	5709	2	Y	45	61	1			41
							50	9									
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	263	1	7823	2	Y	34					75
							37	9									
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	263	1	8890	2	Y	6					81
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	590	1	7963	2	Y	47					92
							52	9									
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	571	1	7787	2	Y	14					106
							15	9									
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	590	1	8233	2	Y	54					160
							59	9									
06	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	571	1	7887	2	Y	67					227
							74	9									
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	590	1	8569	2	Y	39					266
							43	9									
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	590	1	8867	2	Y	11					277
							12	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	716	1	8865	2	Y	69	124	1			51
							76	9									
04	9210	X	9094	-0-	-116	-0-	693	1	8367	2	Y	31					82
							34	9									
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	716	1	9044	2	Y	31					113
							34	9									
06	9360	X	8758	-0-	-602	-0-	693	1	7964	2	Y	92	123	1			82
							101	9									
07	9672	X	2417	-0-	-7255	-0-	716	1	1627	2	Y	67					149
							74	9									
08	8582	X	1517	-0-	-7065	-0-	716	1	788	2	Y	12					161
							13	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10619	-0-	-417	-0-	10619	2			Y	-0-					155
04	10560	X	9814	-0-	-746	-0-	9768	2	46	9	Y	42					197
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11077	2	86	9	Y	78	181	1			94
06	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			Y	-0-					94
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					94
08	11160	X	10542	-0-	-618	-0-	10542	2			Y	-0-					94

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9690	-0-	-788	-0-	179	1	9511	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9847	-0-	-293	-0-	174	1	9673	2	N	-0-					-0-
05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	179	1	9846	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9198	-0-	-402	-0-	174	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10017	-0-	-151	-0-	178	1	9839	2	N	-0-					-0-
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	179	1	10018	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	453	1	4145	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	434	1	3873	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	4574	-0-	-138	-0-	450	1	4124	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	4195	-0-	-365	-0-	435	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4476	-0-	-236	-0-	450	1	4026	2	Y	-0-					-0-
08	4588 X	4479	-0-	-109	-0-	447	1	4032	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	493	1	5429	2	Y	-0-					-0-
04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	472	1	5187	2	Y	-0-					-0-
05	5890 X	5830	-0-	-60	-0-	490	1	5340	2	Y	-0-					-0-
06	5730 X	5706	-0-	-24	-0-	474	1	5232	2	Y	-0-					-0-
07	5921 X	5868	-0-	-53	-0-	490	1	5378	2	Y	-0-					-0-
08	5921 X	5749	-0-	-172	-0-	487	1	5262	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

03	6448 X	5717	-0-	-731	-0-	612	1	5105	2	Y	-0-					8
04	6150 X	5577	-0-	-573	-0-	606	1	4971	2	Y	-0-					8
05	6479 X	6029	-0-	-450	-0-	629	1	5400	2	Y	-0-					8
06	6270 X	5540	-0-	-730	-0-	609	1	4931	2	Y	-0-					8
07	6479 X	6107	-0-	-372	-0-	629	1	5478	2	Y	-0-					8
08	6014 X	5548	-0-	-466	-0-	625	1	4923	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

03	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	341	1	4800	2	Y	70					309
						77	9									
04	5370 X	5057	-0-	-313	-0-	327	1	4661	2	Y	63	194	1			178
						69	9									
05	5549 X	5475	-0-	-74	-0-	341	1	5099	2	Y	32					210
						35	9									
06	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	330	1	4950	2	Y	-0-					210
07	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	341	1	5245	2	Y	25					235
						28	9									
08	5053 X	4931	-0-	-122	-0-	341	1	4558	2	Y	29	187	1			77
						32	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

03	5146 X	4374	-0-	-772	-0-	4360	2	14	9	Y	13					116
04	4800 X	3900	-0-	-900	-0-	3892	2	8	9	Y	7					123
05	4402 X	3484	-0-	-918	-0-	3484	2			Y	-0-					123
06	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					123
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	2	3	9	Y	3					126
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	Y	7					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	335	1	9217	2	Y	-0-					152
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	151	1	9192	2	Y	30					182
							33	9									
05	9362	X	7755	-0-	-1607	-0-	238	1	7456	2	Y	55					237
							61	9									
06	9240	X	8922	-0-	-318	-0-	324	1	8591	2	Y	6					243
							7	9									
07	9703	X	8441	-0-	-1262	-0-	335	1	8106	2	Y	-0-					243
08	9659	X	9061	-0-	-598	-0-	335	1	8725	2	Y	1	175	1			69
							1	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	305	1	440	2	N	-0-					67
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	305	1	552	2	N	-0-					67
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	295	1	89	2	N	-0-					67
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	272	1			N	-0-					67
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					67
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

03	8525	X	6499	-0-	-2026	-0-	978	1	5498	2	N	21					28
							23	9									
04	8250	X	6228	-0-	-2022	-0-	1096	1	5119	2	N	12	21	1			19
							13	9									
05	7533	X	6473	-0-	-1060	-0-	1145	1	5318	2	N	9					28
							10	9									
06	6720	X	5986	-0-	-734	-0-	1025	1	4961	2	N	-0-					28
07	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	1027	1	5502	2	N	-0-					28
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	1060	1	5684	2	N	2					30
							2	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

03	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	15	1	7248	2	Y	90	191	1			48
							99	9									
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	28	1	7347	2	Y	26					74
							29	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	2	1	7546	2	Y	79					153
							87	9									
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	27	1	7383	2	Y	37					190
							41	9									
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7722	2	51	9	Y	46	191	1			45
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	45	1	7613	2	Y	45					90
							50	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	757	1	2563	2	Y	-0-	72	1			6
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	721	1	2607	2	Y	-0-	5	1			1
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	734	1	2540	2	Y	-0-					1
06	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	593	1	2483	2	Y	-0-					1
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	739	1	2774	2	Y	-0-					1
08	3174	X	2854	-0-	-320	-0-	583	1	2271	2	Y	-0-					1

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	333	1	2544	2	Y	-0-					19
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	321	1	2833	2	Y	-0-					19
05	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	335	1	2714	2	Y	44					63
							48	9									
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	324	1	2787	2	Y	32					95
							35	9									
07	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	335	1	2233	2	Y	1					96
							1	9									
08	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	335	1	2598	2	Y	-0-	87	1			9

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	853	1	5151	2	N	211					285
							232	9									
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	896	1	4972	2	N	115	210	1			190
							127	9									
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	975	1	5293	2	N	91					281
							100	9									
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	939	1	4452	2	N	-0-					281
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	927	1	4707	2	N	-0-					281
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	994	1	4329	2	N	19					300
							21	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	16	1	5570	2	Y	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	12	1	5511	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5421	-0-	-128	-0-	35	1	5386	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	34	1	5456	2	Y	-0-					-0-
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	20	1	5766	2	Y	-0-					-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	21	1	5702	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	335	1	5815	2	Y	-0-					13
04	5910	X	5853	-0-	-57	-0-	324	1	5529	2	Y	-0-					13
05	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	333	1	5763	2	Y	-0-					13
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	324	1	6076	2	Y	-0-					13
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	335	1	6410	2	Y	-0-					13
08	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	335	1	4872	2	Y	20					33
							22	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	335	1	9537	2	Y	13					29
							14	9									
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	324	1	9221	2	Y	182					211
							200	9									
05	9083	X	8976	-0-	-107	-0-	334	1	8613	2	Y	26	194	1			43
							29	9									
06	9540	X	8646	-0-	-894	-0-	324	1	8322	2	Y	-0-					43
07	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	335	1	8327	2	Y	101					144
							111	9									
08	9634	X	8660	-0-	-974	-0-	335	1	8271	2	Y	49	188	1			5
							54	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	655	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	626	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	622	1	1653	2	Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	584	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	612	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	600	1	1498	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	41	1	6325	2	Y	50					155
							55	9									
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	40	1	6181	2	Y	51					206
							56	9									
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	41	1	2563	2	Y	7	138	1			75
							8	9									
06	6210	X	40	-0-	-6170	-0-	40	1			Y	-0-					75
07	6479	X	3843	-0-	-2636	-0-	41	1	3802	2	Y	-0-					75
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	38	1	10264	2	Y	-0-					75

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	29	1	4271	2	Y	9					57
							10	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	28	1	4083	2	Y	10					67
							11	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	29	1	1563	2	Y	-0-	25	1			42
06	4170	X	28	-0-	-4142	-0-	28	1			Y	-0-					42
07	4309	X	29	-0-	-4280	-0-	29	1			Y	-0-					42
08	4195	X	1210	-0-	-2985	-0-	22	1	1188	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8584	-0-	-437	-0-	828	1	7756	2	Y	-0-					189
04	8520	X	8064	-0-	-456	-0-	842	1	7222	2	Y	-0-					189
05	8804	X	6656	-0-	-2148	-0-	806	1	5850	2	Y	-0-					189
06	7500	X	3682	-0-	-3818	-0-	578	1	3085	2	Y	17					206
							19	9									
07	7750	X	867	-0-	-6883	-0-	86	1	781	2	Y	-0-					206
08	6870	X	400	-0-	-6470	-0-	54	1	346	2	Y	-0-					206

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4188	-0-	-741	-0-	540	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4266	-0-	-504	-0-	537	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4047	-0-	-1006	-0-	514	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	535	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3912	-0-	-1141	-0-	496	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	528	1	3240	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	9006	-0-	-46	-0-	476	1	8530	2	N	-0-					1
04	8730	X	8105	-0-	-625	-0-	401	1	7704	2	N	-0-					1
05	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	440	1	8240	2	N	-0-					1
06	9030	X	8377	-0-	-653	-0-	415	1	7962	2	N	-0-					1
07	9331	X	8392	-0-	-939	-0-	430	1	7962	2	N	-0-					1
08	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	447	1	8080	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	1853	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1636	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	1			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	1			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	440	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	428	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	467	1	3638	2	Y	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	472	1	3392	2	Y	-0-					-0-
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	480	1	3843	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	468	1	3718	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13364	-0-	-493	-0-	13310	2	54	9	Y	49	192	1			68
04	13320	X	13234	-0-	-86	-0-	13199	2	35	9	Y	32					100
05	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13815	2	35	9	Y	32					132
06	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13381	2	44	9	Y	40					172
07	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	13971	2	69	9	Y	63	193	1			42
08	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13778	2	52	9	Y	47					89

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	9986	2	37	9	Y	34					144
04	9480	X	9470	-0-	-10	-0-	9428	2	42	9	Y	38	95	1			87
05	9982	X	9789	-0-	-193	-0-	9716	2	73	9	Y	66	88	1			65
06	9630	X	8518	-0-	-1112	-0-	11	1	8462	2	Y	41					106
							45	9									
07	9951	X	9553	-0-	-398	-0-	9531	2	22	9	Y	20					126
08	9951	X	9547	-0-	-404	-0-	9501	2	46	9	Y	42					168

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6315	-0-	-1001	-0-	6283	2	32	9	Y	29					169
04	7080	X	6120	-0-	-960	-0-	6077	2	43	9	Y	39					208
05	6820	X	6200	-0-	-620	-0-	6175	2	25	9	Y	23	186	1			45
06	6600	X	4191	-0-	-2409	-0-	4191	2			Y	-0-					45
07	6820	X	2598	-0-	-4222	-0-	2598	2			Y	-0-					45
08	6324	X	1022	-0-	-5302	-0-	1022	2			Y	-0-					45

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	13030	-0-	-269	-0-	13030	2			Y	-0-					65
04	12750	X	12689	-0-	-61	-0-	12689	2			Y	-0-					65
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			Y	-0-					65
06	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			Y	-0-					65
07	13113	X	12890	-0-	-223	-0-	12890	2			Y	-0-					65
08	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13192	2	53	9	Y	48					113

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	682	1	4523	2	Y	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	650	1	5485	2	Y	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	677	1	5902	2	Y	-0-					-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	629	1	5923	2	Y	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	693	1	6298	2	Y	-0-					-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	647	1	5895	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1054	1	5675	2	Y	-0-					132
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	952	1	3222	2	Y	-0-					132
05	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	989	1	2390	2	Y	-0-					132
06	5520	X	940	-0-	-4580	-0-	937	1	3	9	Y	3					135
07	5704	X	1237	-0-	-4467	-0-	1237	1			Y	-0-					135
08	5132	X	1257	-0-	-3875	-0-	1257	1			Y	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	335	1	2852	2	Y	-0-					159
04	3510	X	2392	-0-	-1118	-0-	324	1	2068	2	Y	-0-					159
05	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	335	1	2501	2	Y	-0-					159
06	3360	X	2317	-0-	-1043	-0-	324	1	1993	2	Y	-0-					159
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	335	1	3660	2	Y	-0-					159
08	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	335	1	2750	2	Y	9					168
							10	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

03	2852	X	2464	-0-	-388	-0-	292	1	2172	2	N	-0-					50
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	291	1	1887	2	N	-0-					50
05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	322	1	2283	2	N	-0-					50
06	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	312	1	1428	2	N	-0-					50
07	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	473	1	1781	2	N	-0-					50
08	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	426	1	2018	2	N	-0-					50

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

03	7533	X	7309	-0-	-224	-0-	7300	2	9	9	Y	8					165
04	7260	X	6989	-0-	-271	-0-	6983	2	6	9	Y	5					170
05	7502	X	7255	-0-	-247	-0-	7248	2	7	9	Y	6					176
06	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	6945	2	3	9	Y	3					179
07	7316	X	7093	-0-	-223	-0-	7089	2	4	9	Y	4					183
08	7316	X	7190	-0-	-126	-0-	7190	2			Y	-0-					183

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	1			Y	-0-					32
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1			Y	-0-					32
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			Y	-0-					32
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			Y	-0-					32
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			Y	-0-					32
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			Y	-0-					32

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	544	1	2915	2	Y	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	515	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	529	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	515	1	3126	2	Y	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	546	1	3171	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	542	1	3054	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

03	11408	X	10682	-0-	-726	-0-	10596	2	86	9	Y	78					200
04	10920	X	10216	-0-	-704	-0-	10187	2	29	9	Y	26					226
05	11036	X	10473	-0-	-563	-0-	10421	2	52	9	Y	47	199	1			74
06	10290	X	9989	-0-	-301	-0-	9975	2	14	9	Y	13					87
07	10633	X	10162	-0-	-471	-0-	10153	2	9	9	Y	8					95
08	10605	X	10429	-0-	-176	-0-	10411	2	18	9	Y	16					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7742	2	23	9	Y	21					134
04	7470	X	7427	-0-	-43	-0-	7414	2	13	9	Y	12					146
05	7719	X	7615	-0-	-104	-0-	7615	2			Y	-0-					146
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					146
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			Y	-0-					146
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			Y	-0-					146

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	369	1	5226	2	N	14					74
							15	9									
04	5430	X	5303	-0-	-127	-0-	345	1	4934	2	N	22					96
							24	9									
05	5611	X	5291	-0-	-320	-0-	380	1	4902	2	N	8	44	1			60
							9	9									
06	5430	X	4512	-0-	-918	-0-	400	1	4112	2	N	-0-					60
07	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	420	1	4775	2	N	-0-					60
08	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	417	1	4729	2	N	-0-					60

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	403	1	5564	2	N	15					73
							17	9									
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	420	1	5402	2	N	22					95
							24	9									
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	454	1	5417	2	N	8	44	1			59
							9	9									
06	5730	X	5126	-0-	-604	-0-	460	1	4666	2	N	-0-					59
07	5921	X	5771	-0-	-150	-0-	491	1	5280	2	N	-0-					59
08	5921	X	5626	-0-	-295	-0-	505	1	5121	2	N	-0-					59

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	277	1	5618	2	N	-0-					1
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	276	1	5522	2	N	-0-					1
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	269	1	5793	2	N	-0-					1
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	280	1	5434	2	N	-0-					1
07	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	273	1	5314	2	N	-0-					1
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	280	1	5866	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	469	1	2970	2	Y	18					48
							20	9									
04	3930	X	3221	-0-	-709	-0-	450	1	2761	2	Y	9					57
							10	9									
05	4030	X	2282	-0-	-1748	-0-	512	1	1768	2	Y	2					59
							2	9									
06	3360	X	1091	-0-	-2269	-0-	125	1	960	2	Y	5					64
							6	9									
07	3472	X	703	-0-	-2769	-0-	80	1	591	2	Y	29	59	1			34
							32	9									
08	3472	X	761	-0-	-2711	-0-	100	1	651	2	Y	9					43
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6811	-0-	-9	-0-	298	1	6513	2	N	-0-					1
04	6780	X	6407	-0-	-373	-0-	289	1	6118	2	N	-0-					1
05	7006	X	6360	-0-	-646	-0-	293	1	6067	2	N	-0-					1
06	6780	X	6039	-0-	-741	-0-	299	1	5740	2	N	-0-					1
07	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	300	1	5952	2	N	-0-					1
08	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	314	1	6350	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2			Y	-0-					109
04	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	4695	2			Y	-0-					109
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					109
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					109
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6057	2	89	9	Y	81					190
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5926	2	110	9	Y	100	177	1			113

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	328	1	9594	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9369	-0-	-21	-0-	317	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9544	-0-	-159	-0-	328	1	9216	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9077	-0-	-523	-0-	317	1	8760	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9041	-0-	-879	-0-	326	1	8715	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	328	1	8561	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	610	1	6261	2	Y	39					85
							43	9									
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	594	1	6048	2	Y	21					106
							23	9									
05	6820	X	5176	-0-	-1644	-0-	567	1	4606	2	Y	3					109
							3	9									
06	6690	X	4804	-0-	-1886	-0-	919	1	3873	2	Y	11					120
							12	9									
07	6913	X	5592	-0-	-1321	-0-	999	1	4523	2	Y	64	129	1			55
							70	9									
08	6913	X	5309	-0-	-1604	-0-	978	1	4310	2	Y	19					74
							21	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	1215	1	11247	2	Y	-0-					-0-
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1164	1	10078	2	Y	-0-					-0-
05	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	1170	1	10715	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	10582	-0-	-998	-0-	1314	1	9268	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	10780	-0-	-1186	-0-	1322	1	9458	2	Y	-0-					-0-
08	11890	X	11855	-0-	-35	-0-	1318	1	10537	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	454	1	5959	2	Y	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	470	1	5729	2	Y	-0-					-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	474	1	6050	2	Y	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	429	1	6213	2	Y	-0-					-0-
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	422	1	6432	2	Y	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	429	1	6446	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8207	-0-	-163	-0-	8168	2	39	9	Y	35					224
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8091	2	21	9	Y	19					243
05	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8496	2	39	9	Y	35					278
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8672	2	32	9	Y	29					307
07	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8834	2	14	9	Y	13					320
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			Y	-0-					320

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8962	-0-	-28	-0-	955	1	8007	2	N	-0-					1
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	955	1	8100	2	N	-0-					1
05	8711	X	8099	-0-	-612	-0-	1041	1	7058	2	N	-0-					1
06	8670	X	8590	-0-	-80	-0-	1024	1	7566	2	N	-0-					1
07	9362	X	9212	-0-	-150	-0-	1048	1	8164	2	N	-0-					1
08	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	887	1	8337	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	346	1	3250	2	Y	12					191
							13	9									
04	3810	X	2775	-0-	-1035	-0-	365	1	2393	2	Y	15					206
							17	9									
05	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	356	1	3039	2	Y	5					211
							6	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	325	1	3330	2	Y	81	77	1			215
							89	9									
07	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	358	1	3384	2	Y	-0-	71	1			144
08	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	375	1	2782	2	Y	-0-					144

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	380	1	3768	2	Y	-0-					4
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	334	1	3447	2	Y	-0-					4
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	384	1	3714	2	Y	-0-					4
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	387	1	3558	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	367	1	3865	2	Y	-0-	1	1			2
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	353	1	3969	2	Y	-0-					2

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6406	-0-	-879	-0-	276	1	6116	2	Y	13					41
							14	9									
04	7050	X	6903	-0-	-147	-0-	293	1	6601	2	Y	8	38	1			11
							9	9									
05	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	258	1	6422	2	Y	4					15
							4	9									
06	6870	X	6304	-0-	-566	-0-	293	1	5999	2	Y	11					26
							12	9									
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	316	1	6685	2	Y	2					28
							2	9									
08	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	327	1	7477	2	Y	1					29
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	330	1	2066	2	Y	13					41
							14	9									
04	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	282	1	1424	2	Y	8	38	1			11
							9	9									
05	2387	N	616	-0-	-1771	-0-	239	1	373	2	Y	4					15
							4	9									
06	2130	N	568	-0-	-1562	-0-	252	1	304	2	Y	11					26
							12	9									
07	1767	N	825	-0-	-942	-0-	278	1	545	2	Y	2					28
							2	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	341	1	1535	2	Y	1					29
							1	9									

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	486	1	4400	2	Y	13					41
							14	9									
04	3600	X	1139	-0-	-2461	-0-	413	1	717	2	Y	8	38	1			11
							9	9									
05	3720	X	3044	-0-	-676	-0-	473	1	2567	2	Y	4					15
							4	9									
06	5040	X	76	-0-	-4964	-0-	64	1	12	9	Y	11					26
07	5208	X	35	-0-	-5173	-0-	13	1	20	2	Y	2					28
							2	9									
08	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	1					29

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	280	1	6383	2	Y	13					41
							14	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	287	1	6390	2	Y	8	38	1			11
							9	9									
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	286	1	7376	2	Y	4					15
							4	9									
06	6570	X	6251	-0-	-319	-0-	307	1	5932	2	Y	11					26
							12	9									
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	344	1	6697	2	Y	2					28
							2	9									
08	6975	X	6777	-0-	-198	-0-	338	1	6438	2	Y	1					29
							1	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7509	-0-	-1078	-0-	354	1	7141	2	Y	13					41
							14	9									
04	8280	X	6150	-0-	-2130	-0-	342	1	5799	2	Y	8	38	1			11
							9	9									
05	8339	X	7393	-0-	-946	-0-	372	1	7017	2	Y	4					15
							4	9									
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	374	1	7813	2	Y	11					26
							12	9									
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	402	1	8654	2	Y	2					28
							2	9									
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	417	1	8530	2	Y	1					29
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	524	1	6085	2	Y	-0-					13
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-					13
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					13
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			Y	-0-					13
07	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			Y	-0-					13
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

03	5766	X	5170	-0-	-596	-0-	196	1	4974	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	190	1	4829	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5024	-0-	-184	-0-	196	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4848	-0-	-162	-0-	190	1	4658	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	195	1	4638	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4218	-0-	-959	-0-	196	1	4022	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	105	1	4018	2	Y	-0-					68
04	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	99	1	3741	2	Y	-0-					68
05	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	95	1	3860	2	Y	17					85
							19	9									
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	2	Y	14					99
							15	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	106	1	3893	2	Y	-0-					99
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	106	1	3889	2	Y	-0-					99

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

03	8432	X	8351	-0-	-81	-0-	306	1	8045	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7723	-0-	-407	-0-	296	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7914	-0-	-487	-0-	306	1	7608	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7642	-0-	-428	-0-	296	1	7346	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7595	-0-	-744	-0-	304	1	7291	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7312	-0-	-1027	-0-	306	1	7006	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

03	8122	X	7852	-0-	-270	-0-	269	1	7583	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7483	-0-	-257	-0-	261	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7698	-0-	-300	-0-	269	1	7429	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7296	-0-	-294	-0-	261	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7380	-0-	-463	-0-	268	1	7112	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7084	-0-	-759	-0-	269	1	6815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

03	4495	X	2872	-0-	-1623	-0-	555	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3467	-0-	-883	-0-	539	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	540	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2106	-0-	-1344	-0-	448	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	562	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	509	1	3215	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5552	-0-	-28	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5442	-0-	-228	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5438	-0-	-576	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	5405	-0-	-609	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

03	8153	X	8133	-0-	-20	-0-	397	1	7736	2	N	-0-					80
04	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	381	1	7712	2	N	-0-					80
05	8277	X	8144	-0-	-133	-0-	358	1	7786	2	N	-0-					80
06	8010	X	7466	-0-	-544	-0-	323	1	7143	2	N	-0-					80
07	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	361	1	7693	2	N	29					109
							32	9									
08	8370	X	8052	-0-	-318	-0-	337	1	7687	2	N	25					134
							28	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

03	4526	X	3575	-0-	-951	-0-	321	1	3254	2	N	-0-					131
04	4380	X	3039	-0-	-1341	-0-	342	1	2697	2	N	-0-					131
05	4526	X	3642	-0-	-884	-0-	386	1	3256	2	N	-0-					131
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	328	1	3765	2	N	-0-					131
07	3906	X	2641	-0-	-1265	-0-	282	1	2359	2	N	-0-					131
08	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	337	1	3232	2	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	492	1	2118	2	Y	-0-					92
04	3390	X	2949	-0-	-441	-0-	451	1	2498	2	Y	-0-					92
05	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	455	1	2358	2	Y	9	59	1			42
							10	9									
06	2520	X	2009	-0-	-511	-0-	421	1	1582	2	Y	5					47
							6	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	44	56	1			35
08	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					35

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	523	1	4826	2	Y	-0-					120
04	6120	X	5477	-0-	-643	-0-	514	1	4963	2	Y	-0-					120
05	6324	X	4768	-0-	-1556	-0-	530	1	4225	2	Y	12	77	1			55
							13	9									
06	4980	X	3170	-0-	-1810	-0-	460	1	2704	2	Y	5					60
							6	9									
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	59	73	1			46
08	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-					46

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	960	-0-	-435	-0-	960	1			Y	-0-					96
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	1			Y	-0-					96
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	1	11	9	Y	10	62	1			44
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	1	6	9	Y	5					49
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	46	58	1			37
08	T. A.		-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					37

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	233	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	229	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	260	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3936	-0-	-864	-0-	270	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	229	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	259	1	4480	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	678	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	646	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	689	1	4570	2	N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	651	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	705	1	4483	2	N	-0-					-0-
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	717	1	4583	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	616	1	3742	2	N	196	192	1			74
							216	9									
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	616	1	3411	2	N	223	197	1			100
							245	9									
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	615	1	3215	2	N	100					200
							110	9									
06	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	599	1	2961	2	N	76	189	1			87
							84	9									
07	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	599	1	3270	2	N	80					167
							88	9									
08	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	635	1	3201	2	N	137	186	1			118
							151	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	14082	-0-	-581	-0-	687	1	13382	2	N	12	193	1			40
							13	9									
04	14190	X	13707	-0-	-483	-0-	643	1	13038	2	N	24					64
							26	9									
05	14415	X	13772	-0-	-643	-0-	604	1	13137	2	N	28					92
							31	9									
06	13740	X	13400	-0-	-340	-0-	579	1	12806	2	N	14					106
							15	9									
07	14198	X	13734	-0-	-464	-0-	615	1	13107	2	N	11					117
							12	9									
08	14167	X	13968	-0-	-199	-0-	585	1	13352	2	N	28					145
							31	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	590	1	6273	2	Y	-0-					9
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					9
05	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-					9
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					9
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			Y	-0-					9
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	374	1	8222	2	Y	-0-					45
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			Y	-0-					45
05	6696	X	5680	-0-	-1016	-0-	5680	2			Y	-0-					45
06	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	5531	2			Y	-0-					45
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					45
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	64	1	2859	2	Y	21					68
							23	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	62	1	3059	2	Y	6	51	1			23
							7	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	56	1	3154	2	Y	12					35
							13	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	56	1	3104	2	Y	12					47
							13	9									
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	61	1	3789	2	Y	12					59
							13	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	73	1	4103	2	Y	17					76
							19	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	69	1	6975	2	Y	22					72
							24	9									
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	67	1	6506	2	Y	7	54	1			25
							8	9									
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	70	1	6800	2	Y	12					37
							13	9									
06	8040	X	6791	-0-	-1249	-0-	68	1	6709	2	Y	13					50
							14	9									
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	86	1	8217	2	Y	13					63
							14	9									
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	104	1	8526	2	Y	17					80
							19	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	106	1	6887	2	N	-0-					80
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	97	1	6197	2	N	-0-					80
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	110	1	6684	2	N	-0-					80
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	107	1	5813	2	N	-0-					80
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	112	1	6618	2	N	-0-					80
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	111	1	6593	2	N	-0-					80

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

03	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	431	1	5546	2	Y	16					237
							18	9									
04	5820	X	5377	-0-	-443	-0-	367	1	4990	2	Y	18					255
							20	9									
05	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	423	1	5160	2	Y	7					262
							8	9									
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	435	1	5038	2	Y	100	95	1			267
							110	9									
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	463	1	5096	2	Y	1	89	1			179
							1	9									
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	481	1	5080	2	Y	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7678	-0-	-258	-0-	7678	2			Y	-0-					6
04	7680	X	7317	-0-	-363	-0-	7317	2			Y	-0-					6
05	7843	X	7578	-0-	-265	-0-	7578	2			Y	-0-					6
06	7500	X	7444	-0-	-56	-0-	7444	2			Y	-0-					6
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					6
08	7688	X	7414	-0-	-274	-0-	7414	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7299	2	47	9	Y	43					322
04	6930	X	6851	-0-	-79	-0-	6803	2	48	9	Y	44					366
05	7223	X	6870	-0-	-353	-0-	6834	2	36	9	Y	33	168	1			231
06	7260	X	6844	-0-	-416	-0-	6810	2	34	9	Y	31					262
07	7502	X	6862	-0-	-640	-0-	6841	2	21	9	Y	19					281
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8166	2	15	9	Y	14					295

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	7295	-0-	-3369	-0-	7206	2	89	9	Y	81					288
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10952	2	173	9	Y	157	185	1			260
05	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10721	2	105	9	Y	95					355
06	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9749	2	67	9	Y	61	184	1			232
07	5146	X	4285	-0-	-861	-0-	4245	2	40	9	Y	36					268
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					268

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7395	-0-	-262	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6729	-0-	-681	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6642	-0-	-767	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6152	-0-	-1018	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6589	-0-	-941	-0-	104	1	6485	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5341	-0-	-2285	-0-	248	1	5093	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4443	-0-	-2547	-0-	128	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4207	-0-	-3016	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	4224	-0-	-2999	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3596	-0-	496	496	3596	2			Y	-0-					1
06	3000	N	6332	-0-	3332	3828	6332	2			Y	-0-					1
07	3100	N	6572	-0-	3472	7300	6571	2	1	9	Y	1					2
08	13954	X	6654	-0-	-7300	-0-	6654	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6517	-0-	-1450	-0-	335	1	6173	2	Y	8	187	1			63
							9	9									
04	7710	X	6057	-0-	-1653	-0-	323	1	5734	2	Y	-0-					63
05	7843	X	7049	-0-	-794	-0-	335	1	6714	2	Y	-0-					63
06	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	324	1	6894	2	Y	59					122
							65	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	335	1	6649	2	Y	82					204
							90	9									
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	335	1	6751	2	Y	281	356	1			129
							309	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

03	10137	X	9893	-0-	-244	-0-	9893	2			Y	-0-					9
04	9810	X	9703	-0-	-107	-0-	9703	2			Y	-0-					9
05	10137	X	9929	-0-	-208	-0-	9929	2			Y	-0-					9
06	9690	X	9381	-0-	-309	-0-	9381	2			Y	-0-					9
07	10013	X	9585	-0-	-428	-0-	9585	2			Y	-0-					9
08	9937	X	9496	-0-	-441	-0-	9496	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			Y	-0-					6
04	9840	X	9619	-0-	-221	-0-	9619	2			Y	-0-					6
05	10168	X	9768	-0-	-400	-0-	9768	2			Y	-0-					6
06	10050	X	9298	-0-	-752	-0-	9298	2			Y	-0-					6
07	10323	X	9469	-0-	-854	-0-	9469	2			Y	-0-					6
08	10199	X	9433	-0-	-766	-0-	9433	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10424	2	72	9	Y	65					219
04	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	7342	2	68	9	Y	62	197	1			84
05	8339	X	7647	-0-	-692	-0-	7605	2	42	9	Y	38					122
06	9720	X	8113	-0-	-1607	-0-	8073	2	40	9	Y	36					158
07	10044	X	9961	-0-	-83	-0-	9925	2	36	9	Y	33					191
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11562	2	55	9	Y	50					241

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					21
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					21
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3553	2	8	9	Y	7					28
06	4020	X	3269	-0-	-751	-0-	3269	2			Y	-0-					28
07	3844	X	3228	-0-	-616	-0-	3228	2			Y	-0-					28
08	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	3326	2			Y	-0-					28

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					36
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					36
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4635	2	11	9	Y	10					46
06	5130	X	4263	-0-	-867	-0-	4263	2			Y	-0-					46
07	5022	X	4184	-0-	-838	-0-	4184	2			Y	-0-					46
08	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	4402	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					31
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					31
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3939	2	10	9	Y	9					40
06	4770	X	3379	-0-	-1391	-0-	3379	2			Y	-0-					40
07	4154	X	3326	-0-	-828	-0-	3326	2			Y	-0-					40
08	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	3609	2			Y	-0-					40

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					31
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					31
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4422	2	10	9	Y	9					40
06	4620	X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2			Y	-0-					40
07	4774	X	3499	-0-	-1275	-0-	3499	2			Y	-0-					40
08	4742	X	3593	-0-	-1149	-0-	3593	2			Y	-0-					40

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6042	-0-	-1987	-0-	305	1	5737	2	N	-0-					245
04	7650	X	7515	-0-	-135	-0-	351	1	7152	2	N	11					256
							12	9									
05	7905	X	7451	-0-	-454	-0-	452	1	6999	2	N	-0-					256
06	7350	X	6733	-0-	-617	-0-	396	1	6328	2	N	8					264
							9	9									
07	7781	X	7276	-0-	-505	-0-	463	1	6810	2	N	3					267
							3	9									
08	7781	X	6973	-0-	-808	-0-	455	1	6515	2	N	3					270
							3	9									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8027	-0-	-343	-0-	8027	2			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8310	-0-	-432	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	8510	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6649	-0-	-431	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5750	-0-	-730	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5886	-0-	-996	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5577	-0-	-1305	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8546	2	54	9	Y	49					208
04	8220	X	8033	-0-	-187	-0-	7924	2	109	9	Y	99	142	1			165
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8847	2	177	9	Y	161	207	1			119
06	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8380	2	58	9	Y	53					172
07	9331	X	8288	-0-	-1043	-0-	8244	2	44	9	Y	40	69	1			143
08	9021	X	8394	-0-	-627	-0-	8332	2	62	9	Y	56	70	1			129

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	699	-0-	-4478	-0-	699	2			Y	-0-					15
04	4740	X	2265	-0-	-2475	-0-	2265	2			Y	-0-	1	1			14
05	4247	X	3065	-0-	-1182	-0-	3065	2			Y	-0-	1	1			13
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					13
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					13
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	500	1	4176	2	Y	9					77
							10	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	484	1	4374	2	Y	18	27	1			68
							20	9									
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	500	1	5066	2	Y	29	38	1			59
							32	9									
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	484	1	3695	2	Y	9					68
							10	9									
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	500	1	4490	2	Y	8	13	1			63
							9	9									
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	500	1	4628	2	Y	10	13	1			60
							11	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12189	2	28	9	Y	25					142
04	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11662	2	54	9	Y	49	67	1			124
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11905	2	89	9	Y	81	102	1			103
06	12210	X	11441	-0-	-769	-0-	11412	2	29	9	Y	26					129
07	12617	X	11211	-0-	-1406	-0-	11189	2	22	9	Y	20	34	1			115
08	12214	X	11467	-0-	-747	-0-	11436	2	31	9	Y	28	35	1			108

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	33	1	3359	2	Y	27					86
							30	9									
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	33	1	3214	2	Y	8	65	1			29
							9	9									
05	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	35	1	3419	2	Y	16					45
							18	9									
06	3600	X	3093	-0-	-507	-0-	31	1	3047	2	Y	14					59
							15	9									
07	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	32	1	3090	2	Y	16					75
							18	9									
08	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	38	1	3202	2	Y	21					96
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	4956	-0-	-9428	-0-	380 12	1 9	4564	2	N	11					265
04	13530	X	11966	-0-	-1564	-0-	688 21	1 9	11257	2	N	19					284
05	13981	X	13789	-0-	-192	-0-	693 40	1 9	13056	2	N	36					320
06	13410	X	12898	-0-	-512	-0-	696 24	1 9	12178	2	N	22					342
07	13857	X	12140	-0-	-1717	-0-	719 3	1 9	11418	2	N	3					345
08	13795	X	12676	-0-	-1119	-0-	758	1	11918	2	N	-0-					345

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	7041	-0-	-2631	-0-	355	1	6686	2	N	-0-					286
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	422 10	1 9	8869	2	N	9					295
05	9765	X	9696	-0-	-69	-0-	479 21	1 9	9196	2	N	19					314
06	9450	X	9133	-0-	-317	-0-	494 3	1 9	8636	2	N	3					317
07	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	539 9	1 9	8562	2	N	8					325
08	9703	X	8741	-0-	-962	-0-	522 3	1 9	8216	2	N	3					328

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					192
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	134	1			157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	204	1			114
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					167
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	69	1			138
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	70	1			124

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	478	1	8058	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7333	-0-	-647	-0-	420	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	432	1	8182	2	N	-0-					-0-
06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	402	1	7729	2	N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	446	1	7906	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6259	-0-	-1987	-0-	485	1	5774	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8257	-0-	-361	-0-	350	1	7907	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7079	-0-	-1081	-0-	349	1	6730	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	375	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7978	-0-	-182	-0-	350	1	7628	2	N	-0-					-0-
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	406	1	8177	2	N	-0-					-0-
08	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	431	1	8553	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12389	-0-	-724	-0-	1264	1	11125	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11790	-0-	-1050	-0-	1004	1	10786	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12416	-0-	-852	-0-	1112	1	11304	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	12058	-0-	-782	-0-	1139	1	10919	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12116	-0-	-346	-0-	1098	1	11018	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11613	-0-	-818	-0-	651	1	10962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	396	1	6514	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	386	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5458	-0-	-990	-0-	450	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6389	-0-	-301	-0-	504	1	5885	2	N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	434	1	7918	2	N	-0-					-0-
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	511	1	7504	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13952	-0-	-773	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13469	-0-	-781	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13954	-0-	-771	-0-	701	1	13253	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	14087	-0-	-73	-0-	946	1	13141	2	N	-0-					-0-
07	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	940	1	13076	2	N	-0-					-0-
08	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	794	1	13389	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	399	1	3155	2	N	-0-					206
04	3660	X	3088	-0-	-572	-0-	403	1	2685	2	N	-0-					206
05	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	406	1	2786	2	N	22					228
							24	9									
06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	371	1	2559	2	N	110	175	1			163
							121	9									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	380	1	3242	2	N	5					168
							6	9									
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	359	1	3217	2	N	-0-					168

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	364	1	8059	2	Y	-0-					30
04	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	384	1	6457	2	Y	-0-					30
05	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	416	1	7102	2	Y	-0-					30
06	7590	X	6330	-0-	-1260	-0-	391	1	5939	2	Y	-0-					30
07	7843	X	5284	-0-	-2559	-0-	372	1	4912	2	Y	-0-					30
08	6891	X	5622	-0-	-1269	-0-	340	1	5282	2	Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	866	1	667	2	N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	830	1	495	2	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	850	1	418	2	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9169	2	21	9	Y	19	60	1			81
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8051	2	25	9	Y	23					104
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9466	2	22	9	Y	20					124
06	9600	X	8604	-0-	-996	-0-	8597	2	7	9	Y	6	63	1			67
07	9765	X	8360	-0-	-1405	-0-	8358	2	2	9	Y	2					69
08	9486	X	8011	-0-	-1475	-0-	7996	2	15	9	Y	14					83

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8536	-0-	-919	-0-	8515	2	21	9	Y	19	60	1			81
04	8700	X	7668	-0-	-1032	-0-	7643	2	25	9	Y	23					104
05	8990	X	8474	-0-	-516	-0-	8452	2	22	9	Y	20					124
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8531	2	7	9	Y	6	63	1			67
07	8649	X	8398	-0-	-251	-0-	8396	2	2	9	Y	2					69
08	8525	X	8403	-0-	-122	-0-	8388	2	15	9	Y	14					83

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11023	-0-	-695	-0-	845	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10652	-0-	-688	-0-	629	1	10023	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11266	-0-	-452	-0-	685	1	10581	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	11278	-0-	-62	-0-	758	1	10520	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10964	-0-	-72	-0-	740	1	10224	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10895	-0-	-358	-0-	610	1	10285	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11493	-0-	-504	-0-	11493	2			Y	-0-					8
04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			Y	-0-					8
05	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11670	2	19	9	Y	17					25
06	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	79	1	11407	2	Y	-0-					25
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	82	1	11768	2	Y	5					30
							6	9									
08	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	80	1	11401	2	Y	23					53
							25	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	1014	1	7430	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7815	-0-	-45	-0-	827	1	6988	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7048	-0-	-1074	-0-	786	1	6262	2	N	-0-					-0-
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	867	1	7568	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7505	-0-	-617	-0-	819	1	6686	2	N	-0-					-0-
08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	475	1	7661	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1219	1	5338	2	N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	937	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4783	-0-	-1200	-0-	874	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	948	1	5542	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	933	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5858	-0-	-125	-0-	551	1	5307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9605	-0-	-222	-0-	9585	2	20	9	Y	18					172
04	9600	X	8421	-0-	-1179	-0-	8402	2	19	9	Y	17	182	1			7
05	9920	X	8907	-0-	-1013	-0-	8877	2	30	9	Y	27					34
06	9450	X	8762	-0-	-688	-0-	61	1	8695	2	Y	5					39
							6	9									
07	9610	X	8224	-0-	-1386	-0-	57	1	8149	2	Y	16					55
							18	9									
08	9610	X	9202	-0-	-408	-0-	64	1	9119	2	Y	17					72
							19	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6339	-0-	-729	-0-	6318	2	21	9	Y	19					523
04	6660	X	5207	-0-	-1453	-0-	5207	2			Y	-0-					523
05	6882	X	5855	-0-	-1027	-0-	566	1	5253	2	Y	33	184	1			372
							36	9									
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	849	1	6000	2	Y	19					391
							21	9									
07	6882	X	6088	-0-	-794	-0-	877	1	5021	2	Y	173					564
							190	9									
08	6324	X	6286	-0-	-38	-0-	877	1	5408	2	Y	1	199	1			366
							1	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	889	1	7139	2	Y	19					265
							21	9									
04	8070	X	7414	-0-	-656	-0-	804	1	6589	2	Y	19					284
							21	9									
05	8339	X	7316	-0-	-1023	-0-	707	1	6590	2	Y	17					301
							19	9									
06	7800	X	6530	-0-	-1270	-0-	705	1	5813	2	Y	11					312
							12	9									
07	8060	X	7546	-0-	-514	-0-	745	1	6799	2	Y	2					314
							2	9									
08	8036	X	7317	-0-	-719	-0-	752	1	6550	2	Y	14					328
							15	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6105	-0-	-467	-0-	616	1	5470	2	Y	17					221
							19	9									
04	6360	X	5654	-0-	-706	-0-	603	1	5051	2	Y	-0-					221
05	6572	X	5828	-0-	-744	-0-	567	1	5255	2	Y	5					226
							6	9									
06	5910	X	5272	-0-	-638	-0-	557	1	4715	2	Y	-0-					226
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	590	1	5573	2	Y	14					240
							15	9									
08	6107	X	5964	-0-	-143	-0-	617	1	5338	2	Y	8					248
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	529	1	3461	2	Y	11					194
							12	9									
04	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	471	1	3355	2	Y	-0-					194
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	430	1	3585	2	Y	5					199
							6	9									
06	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	393	1	3312	2	Y	9					208
							10	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	434	1	3891	2	Y	2					210
							2	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	445	1	3928	2	Y	11					221
							12	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14910	-0-	-187	-0-	922	1	13988	2	Y	-0-					348
04	14610	X	13361	-0-	-1249	-0-	822	1	12515	2	Y	22					370
							24	9									
05	15097	X	14170	-0-	-927	-0-	782	1	13373	2	Y	14					384
							15	9									
06	14610	X	11661	-0-	-2949	-0-	699	1	10950	2	Y	11					395
							12	9									
07	14911	X	12569	-0-	-2342	-0-	703	1	11752	2	Y	104	183	1			316
							114	9									
08	14911	X	13165	-0-	-1746	-0-	729	1	12436	2	Y	-0-					316

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	14577	-0-	-303	-0-	14576	2	1	9	Y	1	7	1			8
04	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			Y	-0-					8
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			Y	-0-					8
06	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			Y	-0-	4	1			4
07	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			Y	-0-					4
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			Y	-0-					4

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12279	-0-	-400	-0-	817	1	11462	2	Y	-0-					71
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	791	1	11556	2	Y	-0-	2	1			69
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	817	1	11991	2	Y	-0-	1	1			68
06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	791	1	11871	2	Y	-0-					68
07	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	817	1	11886	2	Y	-0-					68
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	817	1	12402	2	Y	-0-					68

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41069	X	10141	-0-	-30928	-0-	163	1	9956	2	Y	20					178
							22	9									
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	157	1	9659	2	Y	17	182	1			13
							19	9									
05	10912	X	10015	-0-	-897	-0-	161	1	9835	2	Y	17					30
							19	9									
06	10080	X	8379	-0-	-1701	-0-	211	1	8159	2	Y	8					38
							9	9									
07	10168	X	7898	-0-	-2270	-0-	233	1	7646	2	Y	17					55
							19	9									
08	10168	X	9336	-0-	-832	-0-	228	1	9073	2	Y	32					87
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10622	-0-	-507	-0-	171	1	10451	2	Y	-0-					149
04	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	167	1	10282	2	Y	2					151
							2	9									
05	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	174	1	10617	2	Y	2					153
							2	9									
06	10080	X	9951	-0-	-129	-0-	242	1	9708	2	Y	1					154
							1	9									
07	10416	X	9961	-0-	-455	-0-	239	1	9722	2	Y	-0-					154
08	10400	X	9847	-0-	-553	-0-	241	1	9606	2	Y	-0-					154

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					2
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					2
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					2
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					2
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					2
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	411	1	9382	2	Y	-0-					13
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	352	1	8394	2	Y	-0-					13
05	7347	X	6500	-0-	-847	-0-	359	1	6141	2	Y	-0-					13
06	7170	X	5812	-0-	-1358	-0-	359	1	5453	2	Y	-0-					13
07	7409	X	5734	-0-	-1675	-0-	403	1	5331	2	Y	-0-					13
08	7269	X	7200	-0-	-69	-0-	435	1	6765	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					2
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					2
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					2
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			Y	-0-					2
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					2
08	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8748	2	21	9	Y	19	60	1			81
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8363	2	25	9	Y	23					104
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8796	2	22	9	Y	20					124
06	8610	X	8296	-0-	-314	-0-	8289	2	7	9	Y	6	63	1			67
07	8897	X	8677	-0-	-220	-0-	8675	2	2	9	Y	2					69
08	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	8671	2	15	9	Y	14					83

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

03	9827	X	7144	-0-	-2683	-0-	361	1	6783	2	N	-0-					258
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	518	1	10247	2	N	-0-					258
05	9393	X	8933	-0-	-460	-0-	498	1	8435	2	N	-0-					258
06	8730	X	7688	-0-	-1042	-0-	449	1	7239	2	N	-0-					258
07	9827	X	129	-0-	-9698	-0-	129	1			N	-0-					258
08	9827	X	1622	-0-	-8205	-0-	97	1	1525	2	N	-0-					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	6906	-0-	-2022	-0-	349	1	6557	2	N	-0-					409
04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	479	1	10059	2	N	11					420
							12	9									
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	487	1	9336	2	N	5					425
							6	9									
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	478	1	8368	2	N	-0-					425
07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	600	1	9525	2	N	14					439
							15	9									
08	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	605	1	9523	2	N	-0-					439

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
04	T. A.		1040	-0-	1040	1040	303	1	706	2	Y	28	194	1			101
							31	9									
05	T. A.		4266	-0-	4266	5306	463	1	3803	2	Y	-0-					101
06	T. A.		10520	-0-	10520	15826	721	1	9799	2	Y	-0-					101
07	T. A.		10129	-0-	10129	25955	660	1	9469	2	Y	-0-					101
08	33849	X	7894	-0-	-25955	-0-	576	1	7318	2	Y	-0-					101

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

03	7750	X	6645	-0-	-1105	-0-	585	1	6027	2	Y	30					488
							33	9									
04	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	678	1	5720	2	Y	19					507
							21	9									
05	7688	X	7112	-0-	-576	-0-	671	1	6413	2	Y	25					532
							28	9									
06	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	726	1	6366	2	Y	19					551
							21	9									
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	768	1	7408	2	Y	20					571
							22	9									
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	728	1	6659	2	Y	10	377	1			204
							11	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

03	4433	X	3021	-0-	-1412	-0-	187	1	2810	2	Y	22					265
							24	9									
04	4290	X	3005	-0-	-1285	-0-	178	1	2803	2	Y	22					287
							24	9									
05	3813	X	3085	-0-	-728	-0-	186	1	2877	2	Y	20					307
							22	9									
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	185	1	2839	2	Y	17					324
							19	9									
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	172	1	3459	2	Y	5					329
							6	9									
08	3100	X	326	-0-	-2774	-0-	105	1	218	2	Y	3					332
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	6678	-0-	-3924	-0-	337	1	6335	2	N	5					285
							6	9									
04	10170	X	3435	-0-	-6735	-0-	595	1	2827	2	N	12					297
							13	9									
05	10540	X	9629	-0-	-911	-0-	546	1	9074	2	N	8					305
							9	9									
06	10200	X	9984	-0-	-216	-0-	540	1	9441	2	N	3					308
							3	9									
07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	704	1	11130	2	N	3					311
							3	9									
08	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	717	1	11280	2	N	-0-					311

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4412	-0-	-300	-0-	190	1	4222	2	Y	-0-					166
04	4470	X	4123	-0-	-347	-0-	201	1	3910	2	Y	11					177
							12	9									
05	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	157	1	4351	2	Y	6					183
							7	9									
06	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	130	1	4079	2	Y	11					194
							12	9									
07	4619	X	3716	-0-	-903	-0-	125	1	3588	2	Y	3					197
							3	9									
08	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	138	1	4105	2	Y	8					205
							9	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	611	1	4736	2	Y	17					402
							19	9									
04	5910	X	4882	-0-	-1028	-0-	626	1	4236	2	Y	18	208	1			212
							20	9									
05	5828	X	4945	-0-	-883	-0-	569	1	4355	2	Y	19					231
							21	9									
06	5160	X	4396	-0-	-764	-0-	575	1	3806	2	Y	14					245
							15	9									
07	5332	X	5260	-0-	-72	-0-	631	1	4629	2	Y	-0-					245
08	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	649	1	4566	2	Y	-0-					245

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9127	-0-	-421	-0-	9069	2	58	9	Y	53					240
04	8970	X	8650	-0-	-320	-0-	8591	2	59	9	Y	54	192	1			102
05	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	8970	2	45	9	Y	41					143
06	9030	X	8793	-0-	-237	-0-	8747	2	46	9	Y	42					185
07	9331	X	9055	-0-	-276	-0-	9031	2	24	9	Y	22					207
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9098	2	24	9	Y	22					229

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	14527	-0-	-2275	-0-	14396	2	131	9	Y	119	212	1			39
04	16260	X	13865	-0-	-2395	-0-	13823	2	42	9	Y	38					77
05	15810	X	15190	-0-	-620	-0-	15127	2	63	9	Y	57					134
06	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15095	2	89	9	Y	81					215
07	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17688	2	191	9	Y	174	180	1			209
08	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	17391	2	125	9	Y	114	180	1			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	13905	-0-	-107	-0-	13884	2	21	9	Y	19					80
04	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13946	2	45	9	Y	41					121
05	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15548	2	44	9	Y	40					161
06	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14835	2	96	9	Y	87					248
07	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15107	2	68	9	Y	62	207	1			103
08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14732	2	99	9	Y	90					193

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10219	-0-	-569	-0-	162	1	10057	2	Y	-0-					38
04	10290	X	10094	-0-	-196	-0-	156	1	9938	2	Y	-0-					38
05	11036	X	10622	-0-	-414	-0-	162	1	10460	2	Y	-0-					38
06	10680	X	9880	-0-	-800	-0-	156	1	9724	2	Y	-0-					38
07	11036	X	10396	-0-	-640	-0-	162	1	10234	2	Y	-0-					38
08	10633	X	9795	-0-	-838	-0-	162	1	9633	2	Y	-0-					38

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	11994	-0-	-1212	-0-	11984	2	10	9	Y	9					82
04	12690	X	10394	-0-	-2296	-0-	10387	2	7	9	Y	6					88
05	12679	X	11218	-0-	-1461	-0-	11214	2	4	9	Y	4					92
06	12240	X	11338	-0-	-902	-0-	11338	2			Y	-0-					92
07	12493	X	11101	-0-	-1392	-0-	11100	2	1	9	Y	1					93
08	11997	X	11512	-0-	-485	-0-	11512	2			Y	-0-					93

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	7020	-0-	-3706	-0-	805	1	6163	2	Y	47					81
							52	9									
04	10380	X	9599	-0-	-781	-0-	824	1	8772	2	Y	3					84
							3	9									
05	9796	X	6569	-0-	-3227	-0-	782	1	5781	2	Y	5					89
							6	9									
06	9480	X	6990	-0-	-2490	-0-	744	1	6222	2	Y	22					111
							24	9									
07	9920	X	5949	-0-	-3971	-0-	773	1	5166	2	Y	9					120
							10	9									
08	9441	X	7231	-0-	-2210	-0-	858	1	6373	2	Y	-0-					120

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	218	1	7603	2	Y	-0-					93
04	8160	X	4074	-0-	-4086	-0-	211	1	3863	2	Y	-0-					93
05	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	218	1	7056	2	Y	-0-					93
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	211	1	6309	2	Y	-0-					93
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	218	1	5655	2	Y	-0-					93
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	218	1	5701	2	Y	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	12237	-0-	-3666	-0-	764	1	11416	2	Y	52					230
							57	9									
04	14550	X	9745	-0-	-4805	-0-	694	1	9041	2	Y	9					239
							10	9									
05	13206	X	11046	-0-	-2160	-0-	787	1	10154	2	Y	95	202	1			132
							105	9									
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	774	1	10471	2	Y	45					177
							50	9									
07	10199	X	9547	-0-	-652	-0-	795	1	8738	2	Y	13					190
							14	9									
08	9883	X	9450	-0-	-433	-0-	710	1	8719	2	Y	19					209
							21	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

03	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16199	2	94	9	Y	85					198
04	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	15614	2	28	9	Y	25					223
05	16213	X	14579	-0-	-1634	-0-	14564	2	15	9	Y	14					237
06	16080	X	14074	-0-	-2006	-0-	14029	2	45	9	Y	41					278
07	16616	X	13786	-0-	-2830	-0-	13717	2	69	9	Y	63	190	1			151
08	16306	X	12903	-0-	-3403	-0-	12851	2	52	9	Y	47					198

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

03	10540	X	9604	-0-	-936	-0-	504	1	9043	2	Y	52					120
							57	9									
04	10200	X	9505	-0-	-695	-0-	488	1	8981	2	Y	33					153
							36	9									
05	10199	X	9964	-0-	-235	-0-	504	1	9438	2	Y	20					173
							22	9									
06	9870	X	9530	-0-	-340	-0-	488	1	9042	2	Y	-0-					173
07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	504	1	9494	2	Y	7					180
							8	9									
08	9951	X	9522	-0-	-429	-0-	504	1	9016	2	Y	2					182
							2	9									

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1994	2			Y	-0-					12
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			Y	-0-					12
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					12
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					12
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					12
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					12

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	523	1	2901	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	507	1	3120	2	Y	4					12
							4	9									
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	495	1	4558	2	Y	13	11	1			14
							14	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	632	1	3433	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	4154	X	3324	-0-	-830	-0-	728	1	2588	2	Y	7	5	1			13
							8	9									
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	661	1	3901	2	Y	12	11	1			14
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	536	1	12438	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	491	1	11802	2	Y	4					12
							4	9									
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	511	1	11568	2	Y	13	11	1			14
							14	9									
06	12990	X	10590	-0-	-2400	-0-	718	1	9863	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
07	12989	X	6556	-0-	-6433	-0-	742	1	5806	2	Y	7	5	1			13
							8	9									
08	12989	X	11117	-0-	-1872	-0-	681	1	10423	2	Y	12	11	1			14
							13	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

03	527	X	488	-0-	-39	-0-	488	1			Y	-0-					-0-
04	510	X	483	-0-	-27	-0-	483	1			Y	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	544	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	947	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	1076	1	7272	2	Y	-0-					-0-

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

03	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19220	2	21	9	Y	19	56	1			90
04	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19426	2	39	9	Y	35	58	1			67
05	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20073	2	45	9	Y	41	53	1			55
06	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	19351	2	19	9	Y	17					72
07	20119	X	19749	-0-	-370	-0-	19737	2	12	9	Y	11					83
08	20119	X	19167	-0-	-952	-0-	19157	2	10	9	Y	9					92

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

03	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16859	2	1	9	Y	1	12	1			15
04	16200	X	16117	-0-	-83	-0-	16117	2			Y	-0-	8	1			7
05	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			Y	-0-	4	1			3
06	16680	X	16043	-0-	-637	-0-	16043	2			Y	-0-					3
07	17236	X	16012	-0-	-1224	-0-	16012	2			Y	-0-					3
08	17019	X	16382	-0-	-637	-0-	16382	2			Y	-0-					3

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

03	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	868	1	3323	2	Y	38	79	1			138
							42	9									
04	4440	X	3421	-0-	-1019	-0-	840	1	2503	2	Y	71	93	1			116
							78	9									
05	4185	X	3284	-0-	-901	-0-	868	1	2327	2	Y	81	96	1			101
							89	9									
06	3870	X	2507	-0-	-1363	-0-	840	1	1631	2	Y	33					134
							36	9									
07	3999	X	2722	-0-	-1277	-0-	868	1	1830	2	Y	22					156
							24	9									
08	3811	X	3153	-0-	-658	-0-	868	1	2264	2	Y	19					175
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22816	X	21870	-0-	-946	-0-	212	1	21658	2	Y	-0-					-0-
04	22080	X	20567	-0-	-1513	-0-	202	1	20365	2	Y	-0-					-0-
05	22537	X	21751	-0-	-786	-0-	218	1	21533	2	Y	-0-					-0-
06	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	212	1	20581	2	Y	-0-					-0-
07	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	463	1	21029	2	Y	-0-					-0-
08	20088	X	19446	-0-	-642	-0-	493	1	18953	2	Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	11830	-0-	-1004	-0-	11822	2	8	9	Y	7	38	1			56
04	12420	X	11154	-0-	-1266	-0-	11140	2	14	9	Y	13	34	1			35
05	12803	X	11788	-0-	-1015	-0-	11773	2	15	9	Y	14	24	1			25
06	12390	X	11047	-0-	-1343	-0-	11040	2	7	9	Y	6					31
07	12462	X	11701	-0-	-761	-0-	11697	2	4	9	Y	4					35
08	11842	X	11446	-0-	-396	-0-	11443	2	3	9	Y	3					38

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	201	1	19768	2	Y	-0-					-0-
04	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	196	1	19752	2	Y	-0-					-0-
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	198	1	19523	2	Y	-0-					-0-
06	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	185	1	17976	2	Y	-0-					-0-
07	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	428	1	17118	2	Y	-0-					-0-
08	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	591	1	16746	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9483	-0-	-1460	-0-	1083	1	8400	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	6101	-0-	-4489	-0-	1009	1	5092	2	Y	-0-					-0-
05	10881	X	7277	-0-	-3604	-0-	1064	1	6213	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7860	-0-	-1140	-0-	1050	1	6810	2	Y	-0-					-0-
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1285	1	8598	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	4722	-0-	-4578	-0-	1253	1	3469	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8372	-0-	-587	-0-	71	1	8286	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	67	1	8026	2	Y	15					25
							17	9									
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	72	1	9267	2	Y	13					38
							14	9									
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	57	1	8568	2	Y	22	34	1			26
							24	9									
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	65	1	9965	2	Y	13	35	1			4
							14	9									
08	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	54	1	9016	2	Y	8					12
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	513	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	79	1	454	2	Y	15					25
							17	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	414	2	Y	13					38
							14	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	481	2	Y	22	34	1			26
							24	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	74	1	224	2	Y	13	35	1			4
							14	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	81	1	9	9	Y	8					12

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	66	1	13073	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	62	1	12048	2	Y	15					25
							17	9									
05	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	68	1	12822	2	Y	13					38
							14	9									
06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	66	1	11961	2	Y	22	34	1			26
							24	9									
07	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	65	1	12061	2	Y	13	35	1			4
							14	9									
08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	70	1	12553	2	Y	8					12
							9	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11558	-0-	-563	-0-	58	1	11480	2	Y	18	45	1			13
							20	9									
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	57	1	11071	2	Y	19					32
							21	9									
05	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	61	1	11437	2	Y	16					48
							18	9									
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	58	1	10486	2	Y	27	43	1			32
							30	9									
07	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	61	1	11323	2	Y	16	43	1			5
							18	9									
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	62	1	11097	2	Y	9					14
							10	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14628	-0-	-717	-0-	144	1	14484	2	Y	-0-					-0-
04	14850	X	13873	-0-	-977	-0-	139	1	13734	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	14425	-0-	-486	-0-	149	1	14276	2	Y	-0-					-0-
06	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	146	1	13881	2	Y	-0-					-0-
07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	320	1	14085	2	Y	-0-					-0-
08	13380	X	11109	-0-	-2271	-0-	388	1	10721	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	325	1	2560	2	N	60					167
							66	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	315	1	2497	2	N	-0-					167
05	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	326	1	2445	2	N	-0-					167
06	2850	N	2704	-0-	-146	-0-	315	1	2376	2	N	12	174	1			5
							13	9									
07	2914	N	2673	-0-	-241	-0-	326	1	2347	2	N	-0-					5
08	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	326	1	2011	2	N	-0-					5

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51088	X	47827	-0-	-3261	-0-	47827	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	45659	-0-	-3061	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	46582	-0-	-2987	-0-	46582	2			N	-0-					-0-
06	47370	X	44437	-0-	-2933	-0-	44437	2			N	-0-					-0-
07	48360	X	45324	-0-	-3036	-0-	45324	2			N	-0-					-0-
08	47833	X	45042	-0-	-2791	-0-	45042	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44795	X	41826	-0-	-2969	-0-	41826	2			N	-0-					-0-
04	43140	X	40046	-0-	-3094	-0-	40046	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	40892	-0-	-2942	-0-	40892	2			N	-0-					-0-
06	41640	X	38751	-0-	-2889	-0-	38751	2			N	-0-					-0-
07	41819	X	38958	-0-	-2861	-0-	38958	2			N	-0-					-0-
08	41819	X	38182	-0-	-3637	-0-	38182	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3204	2	14	9	N	13					78
04	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3033	2	7	9	N	6					84
05	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					84
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3054	2			N	-0-					84
07	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	2			N	-0-					84
08	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2			N	-0-					84

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47182	X	43554	-0-	-3628	-0-	43554	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	41619	-0-	-3201	-0-	41619	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	42466	-0-	-3011	-0-	42466	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	40480	-0-	-2660	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	40987	-0-	-3188	-0-	40987	2			N	-0-					-0-
08	43555	X	40578	-0-	-2977	-0-	40578	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61473	X	57519	-0-	-3954	-0-	57519	2			N	-0-					-0-
04	58770	X	54832	-0-	-3938	-0-	54832	2			N	-0-					-0-
05	59644	X	55944	-0-	-3700	-0-	55944	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	53375	-0-	-3445	-0-	53375	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	54436	-0-	-3627	-0-	54436	2			N	-0-					-0-
08	57505	X	53665	-0-	-3840	-0-	53665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	25014	-0-	-1894	-0-	24927	2	87	9	Y	79	82	1			91
04	25380	X	24177	-0-	-1203	-0-	24082	2	95	9	Y	86	43	1			134
05	25699	X	24462	-0-	-1237	-0-	24375	2	87	9	Y	79	89	1			124
06	24870	X	22803	-0-	-2067	-0-	22734	2	69	9	Y	63	52	1			135
07	25699	X	23218	-0-	-2481	-0-	23151	2	67	9	Y	61	42	1			154
08	25017	X	22910	-0-	-2107	-0-	22854	2	56	9	Y	51	46	1			159

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26877	X	24047	-0-	-2830	-0-	23958	2	89	9	Y	81	84	1			93
04	25290	X	22807	-0-	-2483	-0-	22713	2	94	9	Y	85	43	1			135
05	25203	X	23211	-0-	-1992	-0-	23125	2	86	9	Y	78	89	1			124
06	23880	X	22113	-0-	-1767	-0-	22044	2	69	9	Y	63	52	1			135
07	24676	X	22510	-0-	-2166	-0-	22443	2	67	9	Y	61	42	1			154
08	24056	X	22040	-0-	-2016	-0-	21984	2	56	9	Y	51	46	1			159

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	21362	-0-	-2322	-0-	21274	2	88	9	Y	80	85	1			94
04	22650	X	20205	-0-	-2445	-0-	20110	2	95	9	Y	86	44	1			136
05	22878	X	21333	-0-	-1545	-0-	21248	2	85	9	Y	77	89	1			124
06	21120	X	21078	-0-	-42	-0-	21008	2	70	9	Y	64	52	1			136
07	21669	X	21384	-0-	-285	-0-	21318	2	66	9	Y	60	42	1			154
08	21359	X	21157	-0-	-202	-0-	21100	2	57	9	Y	52	46	1			160

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26660	X	24654	-0-	-2006	-0-	24565	2	89	9	Y	81	84	1			93
04	25320	X	23221	-0-	-2099	-0-	23126	2	95	9	Y	86	44	1			135
05	25854	X	23069	-0-	-2785	-0-	22983	2	86	9	Y	78	89	1			124
06	24210	X	22096	-0-	-2114	-0-	22027	2	69	9	Y	63	52	1			135
07	25017	X	22658	-0-	-2359	-0-	22591	2	67	9	Y	61	42	1			154
08	24645	X	22260	-0-	-2385	-0-	22204	2	56	9	Y	51	46	1			159

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	20534	-0-	-3274	-0-	20534	2			Y	-0-					-0-
04	22830	X	18452	-0-	-4378	-0-	18452	2			Y	-0-					-0-
05	23312	X	20141	-0-	-3171	-0-	20141	2			Y	-0-					-0-
06	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	21543	2			Y	-0-					-0-
07	24935	X	24935	-0-	-0-	-0-	24935	2			Y	-0-					-0-
08	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			Y	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	19454	-0-	-2370	-0-	846	1	18479	2	Y	117	89	1			138
							129	9									
04	21000	X	17392	-0-	-3608	-0-	699	1	16615	2	Y	71					209
							78	9									
05	21266	X	16624	-0-	-4642	-0-	798	1	15605	2	Y	201	181	1			229
							221	9									
06	19170	X	14119	-0-	-5051	-0-	800	1	13179	2	Y	127	178	1			178
							140	9									
07	19809	X	17475	-0-	-2334	-0-	775	1	16551	2	Y	135	90	1			223
							149	9									
08	17769	X	3427	-0-	-14342	-0-	423	1	2791	2	Y	194	185	1			232
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	2370	-0-	-7643	-0-	721	1	1527	2	Y	111	85	1			131
							122	9									
04	9510	X	6690	-0-	-2820	-0-	809	1	5806	2	Y	68					199
							75	9									
05	8804	X	7773	-0-	-1031	-0-	770	1	6792	2	Y	192	173	1			218
							211	9									
06	6540	X	4881	-0-	-1659	-0-	718	1	4031	2	Y	120	169	1			169
							132	9									
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	794	1	7274	2	Y	129	86	1			212
							142	9									
08	7283	X	6935	-0-	-348	-0-	1146	1	5585	2	Y	185	176	1			221
							204	9									

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

03	14663	X	6329	-0-	-8334	-0-	332	1	5988	2	Y	8					31
							9	9									
04	12990	X	7219	-0-	-5771	-0-	315	1	6890	2	Y	13					44
							14	9									
05	8618	X	7667	-0-	-951	-0-	333	1	7317	2	Y	15	40	1			19
							17	9									
06	6840	X	4094	-0-	-2746	-0-	306	1	3774	2	Y	13					32
							14	9									
07	7471	X	1431	-0-	-6040	-0-	210	1	1197	2	Y	22					54
							24	9									
08	7657	X	1295	-0-	-6362	-0-	335	1	950	2	Y	9					63
							10	9									

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

03	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					140
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2			N	-0-					140
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					140
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					140
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					140
08	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-					140

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

03	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	313	1	1639	2	N	-0-					59
04	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	324	1	1799	2	N	-0-					59
05	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	335	1	1875	2	N	-0-					59
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	324	1	1939	2	N	-0-					59
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	335	1	1924	2	N	-0-					59
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	335	1	1892	2	N	-0-					59

TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8258 - 18475

03	98859	X	76341	-0-	-22518	-0-	76341	2			N	-0-					-0-
04	88860	X	65423	-0-	-23437	-0-	65423	2			N	-0-					-0-
05	86676	X	63451	-0-	-23225	-0-	63451	2			N	-0-					-0-
06	80250	X	58597	-0-	-21653	-0-	58597	2			N	-0-					-0-
07	80135	X	58588	-0-	-21547	-0-	58588	2			N	-0-					-0-
08	76353	X	56055	-0-	-20298	-0-	56055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	331	1	802	2	N	-0-					15
04	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	320	1	1262	2	N	-0-					15
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	330	1	1109	2	N	-0-					15
06	1110	N	322	-0-	-788	-0-	322	1			N	-0-					15
07	1643	N	968	-0-	-675	-0-	334	1	634	2	N	-0-					15
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	335	1	1031	2	N	-0-					15

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

03	88102	X	68920	-0-	-19182	-0-	68920	2			N	-0-					-0-
04	80370	X	64521	-0-	-15849	-0-	64521	2			N	-0-					-0-
05	79298	X	64354	-0-	-14944	-0-	64354	2			N	-0-					-0-
06	72510	X	60069	-0-	-12441	-0-	60069	2			N	-0-					-0-
07	71455	X	60292	-0-	-11163	-0-	60292	2			N	-0-					-0-
08	68913	X	57878	-0-	-11035	-0-	57878	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

03	104625	X	81823	-0-	-22802	-0-	81823	2			N	-0-					-0-
04	94950	X	75416	-0-	-19534	-0-	75416	2			N	-0-					-0-
05	93310	X	75880	-0-	-17430	-0-	75880	2			N	-0-					-0-
06	84990	X	70811	-0-	-14179	-0-	70811	2			N	-0-					-0-
07	85219	X	70796	-0-	-14423	-0-	70796	2			N	-0-					-0-
08	81809	X	67617	-0-	-14192	-0-	67617	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	2			N	-0-					121
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					121
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					121
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					121
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					121
08	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					28
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					28
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					28
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	448	2	9	9	N	8					36
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

03	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1836	-0-	-303	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

03	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

03	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	2554	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	797	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1023	N	537	-0-	-486	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			Y	-0-					-0-
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			Y	-0-					-0-
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			Y	-0-					-0-
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			Y	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	382	-0-	-393	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	805	-0-	-305	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18					18
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-	13	1			5
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					5
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					5
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					5

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7662	-0-	-274	-0-	7662	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7211	-0-	-469	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	6906	-0-	-1030	-0-	6906	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6688	-0-	-992	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7277	-0-	-504	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					3
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					3
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					3
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					3
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					3
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					3

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2471	-0-	-1189	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	372	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	360	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	372	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	360	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	372	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	372	1	986	2	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	551	-0-	-1278	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	376	-0-	-1154	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	505	-0-	-642	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	618	-0-	-622	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	762	-0-	-447	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3539	-0-	-241	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1839	2	1	9	Y	1					3
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					3
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					3
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					3
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8	9	Y	7					10
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					10

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1465	-0-	-365	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	905	-0-	-614	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			Y	-0-					-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			Y	-0-					-0-
06	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			Y	-0-					-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			Y	-0-					-0-
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2960	-0-	-430	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2482	-0-	-128	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2570	-0-	-65	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2135	-0-	-865	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3056	-0-	-44	42	3056	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3009	-0-	9	51	3009	2			Y	-0-					-0-
07	3089	X	3038	-0-	-51	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2471	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1148	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1143	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1133	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	1490	2	1	9	N	1					1
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					1
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3356	-0-	-64	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	625	-0-	-708	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	681	-0-	-621	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	220	-0-	-1454	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	139	-0-	-1571	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	145	-0-	-1126	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*02	667	N	592	-0-	-75	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4398	-0-	-132	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4502	-0-	-28	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	589	N	351	-0-	-238	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	657	-0-	-753	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

03	2945	N	2884	-0-	-61	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2878	-0-	-98	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2504	-0-	-286	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

03	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1293	-0-	-237	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7327	-0-	-454	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7711	-0-	-39	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	7671	-0-	-48	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1625	-0-	-475	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

03	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1694	-0-	-466	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2188	-0-	-782	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1035	-0-	-615	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					1
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					1
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					1
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					1
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					1
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	2	4	9	Y	4					4

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3668	-0-	-292	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
07	2945	N	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			Y	-0-					6
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					6
05	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					6
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					6
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					6
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			Y	-0-					-0-
04	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			Y	-0-					-0-
05	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			Y	-0-					-0-
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			Y	-0-					-0-
07	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			Y	-0-					-0-
08	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	353	1	3377	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2258	-0-	-802	-0-	342	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2129	-0-	-1033	-0-	353	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	1149	-0-	-1911	-0-	342	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1429	-0-	-1733	-0-	353	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	355	-0-	-2807	-0-	353	1	2	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1839	-0-	-321	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	734	-0-	-320	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	685	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

03	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			Y	-0-					-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					-0-
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			Y	-0-					7
04	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			Y	-0-					7
05	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			Y	-0-					7
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			Y	-0-					7
07	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	2			Y	-0-					7
08	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					7
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					7
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					7
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3685	-0-	-155	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	827	-0-	-343	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	861	-0-	-286	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					12
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					12
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					12
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	532	-0-	-491	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	518	-0-	-412	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2344	-0-	-146	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					12
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					12
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					12
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					12
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					12
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1892	-0-	-478	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3448	2	2	9	Y	2					2
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	Y	1					3
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					6
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					6
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					6
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	639	-0-	-711	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	2			Y	-0-					13
04	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3242	2			Y	-0-					13
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					13
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	2			Y	-0-					13
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					13
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					13

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3542	-0-	-148	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2469	-0-	-111	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	877	-0-	-263	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	754	-0-	-424	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	594	-0-	-486	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3961	-0-	-179	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3857	-0-	-193	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3962	-0-	-223	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	557	-0-	-433	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	717	-0-	-306	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	267	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2178	-0-	-462	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2206	-0-	-367	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1699	-0-	-791	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

03	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

03	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			Y	-0-					3
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					3
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					3
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					3
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3475	-0-	-455	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3082	-0-	-608	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2684	-0-	-974	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1828	2	1	9	Y	1					1
05	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1802	2	2	9	Y	2					3
07	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					3
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	Y	1					4

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*10	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	286	-0-	-149	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3346	-0-	-44	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	957	-0-	-438	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-					-0-
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					1
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					1

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1669	-0-	-461	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3361	-0-	-948	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					20
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					20
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					20
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					20
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					20
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					20

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	510	N	40	-0-	-470	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	465	N	12	-0-	-453	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

03	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	786	-0-	-324	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2047	-0-	-278	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4087	-0-	-67	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1134	-0-	-276	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	409	-0-	-1048	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1285	-0-	-335	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			Y	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			Y	-0-					-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2793	-0-	-267	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2757	-0-	-303	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	640	-0-	-383	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	2739	2			Y	-0-					23
04	2760	N	2660	-0-	-100	-0-	2660	2			Y	-0-					23
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					23
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					23
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					23
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					23

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					6
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					6
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					6
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					6
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					6
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					6

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

03	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2418	-0-	-12	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2469	-0-	-228	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	853	-0-	-227	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					24
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					24
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	Y	1					25
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					25
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					25
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

03	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

03	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					2
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					2
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					2
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					2
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

03	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	960	N	622	-0-	-338	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	690	-0-	-1046	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	873	-0-	-687	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

03	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3809	-0-	-121	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

03	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4087	-0-	-593	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4146	-0-	-690	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3434	-0-	-906	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2699	-0-	-691	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3040	-0-	40	138	3040	2			N	-0-					-0-
05	3040	N	2902	-0-	-138	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1796	-0-	-839	-0-	149	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	37	-0-	-2513	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	5	-0-	-2630	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1220	-0-	-733	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2676	-0-	-24	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					64
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					64
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					64
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					64
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					64
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	34	1			32

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7073	-0-	-127	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6876	-0-	-440	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6375	-0-	-972	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					17
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					17
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					17
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			Y	-0-					17
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					17
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					17

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					2
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					2
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1					3
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4242	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4078	2	66	9	Y	60	60	1			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3383	-0-	-457	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

03	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					6
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					6
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					6
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					6
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					6
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			Y	-0-					6
04	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			Y	-0-					6
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	2			Y	-0-					6
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					6
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					6
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3803	-0-	-247	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3956	-0-	-514	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3783	-0-	-237	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2437	-0-	-263	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2291	-0-	-375	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3836	-0-	-70	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3794	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	649	2	35	9	Y	32	46	1			13
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	2	7	9	Y	6					19
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					19
06	416	N	-0-	-0-	-416	-0-					Y	13	32	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

03	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5531	-0-	-731	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5677	-0-	-383	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5896	-0-	-304	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

03	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3743	-0-	-8	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

03	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19					19
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					19

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	649	-0-	-560	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	515	-0-	-663	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

03	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5118	-0-	-102	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5240	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1057	-0-	-927	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1047	-0-	-1083	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

03	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1058	-0-	-562	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

03	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	324	N	142	-0-	-182	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24

MCALISTER, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

03	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

03	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2605	-0-	-125	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	267	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	909	-0-	-1695	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	840	-0-	-1680	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	605	-0-	-1999	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3499	-0-	499	499	3499	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

03	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	11	9	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	24	13	2			N	-0-					-0-
07	29	X	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

03	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	372	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2142	-0-	-528	-0-	196	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2079	-0-	-201	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	Y	1					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	630	N	264	-0-	-366	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					2
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					2
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					2
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					2
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2752	-0-	-428	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					7
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					7
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					7
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	159	2	6	9	Y	5					12
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					12
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					12

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3324	-0-	-1264	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3769	-0-	-671	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3194	-0-	-1394	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2671	-0-	-1769	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2747	-0-	-1252	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3142	-0-	-764	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					7
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					7
05	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			Y	-0-					7
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	2			Y	-0-					7
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					7
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1290	-0-	-1004	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1247	-0-	-973	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					3
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					3
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					3
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					20
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					20
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	2			Y	-0-					20
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					20
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			Y	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	819	-0-	-1191	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	692	-0-	-1354	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					2
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					2
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4383	-0-	-19	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4194	-0-	-6	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4266	-0-	-74	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3963	-0-	-408	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3181	-0-	-353	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2710	-0-	-18	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	492	2	8	9	Y	7					7
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					7
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	386	2	24	9	Y	22					29
07	527	N	74	-0-	-453	-0-	73	2	1	9	Y	1					30
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	365	2	59	9	Y	54	76	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					7
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					7
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					7
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					7
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					18
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			Y	-0-					18
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					18
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					19
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	23	1			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			Y	-0-					9
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					9
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			Y	-0-					9
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-					9
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					9
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3642	-0-	-438	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3314	-0-	-840	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1996	-0-	-434	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1051	-0-	-778	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	2	13	9	Y	12					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3445	-0-	-935	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3820	-0-	-770	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1194	-0-	-1069	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1030	-0-	-890	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	401	-0-	-1707	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	X	25	-0-	-1702	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	13	-0-	-1517	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	12	-0-	-1569	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	10	-0-	-1520	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					13
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					13
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					13
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					13
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					13
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					13

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

03	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1592	-0-	-418	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	341	1	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

03	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	938	-0-	-412	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					12
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					12
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					12
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					12
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					12

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

03	4681	X	739	-0-	-3942	-0-	739	2			Y	-0-					20
04	4080	X	980	-0-	-3100	-0-	980	2			Y	-0-					20
05	4216	X	832	-0-	-3384	-0-	832	2			Y	-0-					20
06	4080	X	1085	-0-	-2995	-0-	1085	2			Y	-0-					20
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3655	2	9	9	Y	8					28
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					28

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2210	-0-	-340	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2024

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	Y	3					3
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	756	2	40	9	Y	36	39	1			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			Y	-0-					10
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			Y	-0-					10
05	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					10
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					10
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					10
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			Y	-0-					10

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	Y	2					2
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	Y	2					4
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					4
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					4
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					4
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					4

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	67	-0-	-274	-0-	49	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2880	-0-	-3	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2754	-0-	-1026	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	2563	-0-	-1467	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	4379	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	4650	X	2935	-0-	-1715	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3891	-0-	-852	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3777	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

03	2697	X	2661	-0-	-36	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3681	-0-	-9	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			Y	-0-					27
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	Y	1					28
05	2883	N	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			Y	-0-					28
06	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	2619	2	1	9	Y	1					29
07	2852	N	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			Y	-0-					29
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2949	2	4	9	Y	4	21	1			12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					15
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					15
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					15
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					15
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					15
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					15

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

03	5115	X	5091	-0-	-24	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	4981	2	34	9	Y	31	29	1			2

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4664	-0-	-1815	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5227	-0-	-983	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5950	-0-	-436	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	449	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8					8

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3479	-0-	-91	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3285	-0-	-255	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	Y	20					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					3
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					3
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					3
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			Y	-0-					3
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3533	-0-	-466	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3111	-0-	-759	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2914	-0-	-1085	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	967	2	3	9	N	3					8
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					8
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					8
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					8
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					8
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

03	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2625	-0-	-75	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	775	N	242	-0-	-533	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	810	N	255	-0-	-555	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

03	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2132	-0-	-298	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1754	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					5
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					5
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					5
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-					5
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-					5
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					3
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					3
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					3
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					3
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					3
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1340	-0-	-610	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2414	-0-	-128	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3155	-0-	-25	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3519	-0-	-480	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

03	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2875	2	11	9	Y	10					10

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

03	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

03	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1537	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1535	2	57	9	Y	52	52	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2859	-0-	-141	19	2859	2			N	-0-					-0-
07	3014	N	2995	-0-	-19	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	951	2	22	9	Y	20	20	1			22
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	Y	5					27
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	963	2	3	9	Y	3					30
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	909	2	13	9	Y	12					42
07	961	N	477	-0-	-484	-0-	463	2	14	9	Y	13					55
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	Y	8	41	1			22

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	Y	10					10
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	Y	2					12
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					12
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					12
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	Y	3					15

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					12
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					12
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					12
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					12
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					13
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					13

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3042	-0-	-18	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

03	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

03	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2428	-0-	-920	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2240	-0-	-1108	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2168	-0-	-932	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

03	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			Y	-0-					5
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					5
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			Y	-0-					5
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					5
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					5
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					5

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2430	-0-	-630	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2090	-0-	-550	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2798	-0-	-519	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1175	-0-	-530	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					30
04	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	1922	2	2	9	Y	2					32
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			Y	-0-					32
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					32
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					32
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2514	2	29	9	Y	26	33	1			25

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2288	-0-	-412	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2615	-0-	-206	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2577	-0-	-33	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2644	-0-	-22	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	54	-0-	-1403	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	128	-0-	-1282	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					2
04	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	2			Y	-0-					2
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					2
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					2
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					2
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1535	2	62	9	Y	56	43	1			13
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2					15
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					15
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					15
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					15
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	2	35	9	Y	32	47	1			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	3422	2			Y	-0-					18
04	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3388	2			Y	-0-					18
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3395	2			Y	-0-					18
06	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	3383	2			Y	-0-					18
07	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3401	2			Y	-0-					18
08	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	2			Y	-0-					18

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3460	-0-	-539	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					56
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					56
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					56
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					56
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					56
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					56

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	907	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	278	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2281	-0-	-509	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					2
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					2
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					2
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					2
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2720	-0-	-318	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

03	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	415	-0-	-635	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

03	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

03	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	397	-0-	-347	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10					10
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					10
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10					20
07	496	N	130	-0-	-366	-0-	122	2	8	9	Y	7					27
08	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3019	-0-	-639	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2941	-0-	-809	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3014	-0-	-861	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					5
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1115	2	2	9	Y	2					7
05	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	2			Y	-0-					7
06	1170	N	795	-0-	-375	-0-	795	2			Y	-0-					7
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	Y	8					15
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					15

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2683	-0-	-200	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2667	-0-	-3	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			Y	-0-					-0-
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			Y	-0-					-0-
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

03	3875	X	3439	-0-	-436	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2986	-0-	-494	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3033	-0-	-563	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

03	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			Y	-0-					7
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3829	2	1	9	Y	1					8
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					8
06	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	3770	2			Y	-0-					8
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					8
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					7
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					8
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					8
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					8
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			Y	-0-					8
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	Y	10	18	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					2
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					2
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					2
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					2
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					23
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					24
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					24
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	Y	3					27
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	26	1			5
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					7

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			Y	-0-					9
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					9
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2057	2	24	9	Y	22	31	1			-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	2	12	9	Y	11	31	1			-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					8

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1235	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	Y	3					3

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					17
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					17
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					17
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					17
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					17
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2587	-0-	-623	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	389	-0-	-1711	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

03	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					10
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					10
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					10
06	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	1206	2			Y	-0-					10
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					10
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					10

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	410	-0-	-460	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	775	N	232	-0-	-543	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	684	-0-	-366	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

03	713	N	281	-0-	-432	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

03	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	437	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	961	N	41	-0-	-920	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	133	-0-	-707	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			Y	-0-					-0-
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			Y	-0-					-0-
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			Y	-0-					-0-
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			Y	-0-					-0-
07	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			Y	-0-					-0-
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
08	3069	N	2786	-0-	-283	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	152	-0-	-298	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5086	-0-	-308	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3520	-0-	-320	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2215	-0-	-305	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3994	-0-	994	994	3994	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3637	-0-	537	1531	3637	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2781	-0-	-219	1312	2781	2			Y	-0-					-0-
07	3311	X	1999	-0-	-1312	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

03	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8					8

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

03	1085	N	50	-0-	-1035	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	114	-0-	-936	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	98	-0-	-677	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	2476	2	59	9	Y	54					54
05	2697	N	2572	-0-	-125	-0-	2541	2	31	9	Y	28	82	1			-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2					2
07	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2592	2	7	9	Y	6					8
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	Y	63	71	1			-0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					2
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					2
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					2
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					2
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					2
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

03	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	2			Y	-0-					17
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					17
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					17
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					17
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					17
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

03	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1325	2	13	9	Y	12					12
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1490	2	12	9	Y	11					23
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2					25
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	Y	7	25	1			7
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1451	2	3	9	Y	3					10

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			Y	-0-					25
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					25
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1533	2	22	9	Y	20	20	1			25
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					25
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					25
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	2	12	9	Y	11					56
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					56
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1370	2	14	9	Y	13	69	1			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	Y	4					7
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					7
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					7
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					7
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	649	2	41	9	Y	37	44	1			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					2
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	Y	10					12
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2					2
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	20	1			-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

03	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3844	-0-	-176	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

03	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

03	6262	X	6132	-0-	-130	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5935	-0-	-155	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5642	-0-	-448	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5916	-0-	-222	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

03	3100	N	4421	-0-	1321	1321	4421	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3231	-0-	231	1552	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3224	-0-	124	1676	3224	2			Y	-0-					-0-
06	5327	X	3651	-0-	-1676	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1490	-0-	-460	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1233	-0-	-387	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5658	-0-	-232	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5319	-0-	-381	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5352	-0-	-507	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					11
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					11
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					11
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					11
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					11
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	295	-0-	-294	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

03	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	395	-0-	-895	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

03	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1772	-0-	-478	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1567	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			Y	-0-					23
04	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	3160	2			Y	-0-					23
05	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3252	2	56	9	Y	51					74
06	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3080	2	113	9	Y	103					177
07	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3188	2	26	9	Y	24					201
08	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3175	2	61	9	Y	55	246	1			10

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2253	-0-	-754	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2438	-0-	-259	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5184	-0-	-55	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5127	-0-	-112	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3613	-0-	-77	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					7
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-					7
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					7
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					7
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					7
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					7

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					23
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					23
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	821	2	24	9	Y	22	22	1			23
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					23
07	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	2			Y	-0-					23
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2778	2	15	9	Y	14					14
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2976	2	33	9	Y	30	44	1			-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2105	2	3	9	Y	3					27
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3					30
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2151	2	28	9	Y	25	31	1			24
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					24
07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2099	2			Y	-0-					24
08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2075	2			Y	-0-					24

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4140	2	7	9	Y	6					6
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4086	2	15	9	Y	14					20
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4257	2	30	9	Y	27	47	1			-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

03	9951	X	9849	-0-	-102	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9496	-0-	-134	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9362	-0-	-682	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9385	-0-	-335	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8871	-0-	-1173	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9002	-0-	-856	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1747	2	1	9	Y	1					1
*08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1714	2	1	9	Y	1					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3478	-0-	-212	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3074	-0-	-166	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2350	-0-	-260	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2056	-0-	-765	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8	-0-	8	36	8	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
07	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	954	-0-	-565	-0-	941	2	13	9	Y	12					45
04	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	1038	2			Y	-0-					45
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	7	1			38
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					38
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					38
08	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					38

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1332	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1285	2	3	9	Y	3					3
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1316	2	8	9	Y	7					10
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					10

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

03	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3800	-0-	-550	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3736	-0-	-344	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

03	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

03	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	293	2	21	9	N	19					19
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					19
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3579	-0-	-544	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2305	-0-	-125	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2150	-0-	-280	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1714	-0-	-1417	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1966	-0-	-1165	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

03	5022	X	3689	-0-	-1333	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4475	-0-	-355	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

03	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	3277	2			Y	-0-					9
04	3840	X	3033	-0-	-807	-0-	3030	2	3	9	Y	3					12
05	3875	X	2595	-0-	-1280	-0-	2594	2	1	9	Y	1					13
06	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	1594	2			Y	-0-					13
07	3286	X	498	-0-	-2788	-0-	498	2			Y	-0-					13
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					13

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3226	-0-	-314	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3					5
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1060	2	3	9	Y	3					8
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	Y	9					17
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1067	2	3	9	Y	3					20
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1071	2	2	9	Y	2					22
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1090	2	15	9	Y	14	33	1			3

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	930	N	183	-0-	-747	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	930	N	133	-0-	-797	-0-	133	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3037	-0-	-143	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			Y	-0-					-0-
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			Y	-0-					-0-
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			Y	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					-0-
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

03	961	N	751	-0-	-210	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

03	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3920	-0-	-310	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

03	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	558	1	3155	2	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3695	-0-	-355	-0-	540	1	3155	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	315	1	2847	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	468	1	3852	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	2181	-0-	-1632	-0-	558	1	1623	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	558	1	2719	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
05	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-			-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
07	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			Y	-0-			-0-
08	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			Y	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-			-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-			-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
06	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	2092	-0-	-233	-0-	2092	2			N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	990	N	662	-0-	-328	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4667	-0-	-1378	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4610	-0-	-1240	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5062	-0-	-983	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4435	-0-	-1115	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4227	-0-	-1167	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4183	-0-	-870	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					29
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					30
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					30
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					30
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	28	1			2
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4					6

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2106	-0-	-188	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2027	-0-	-133	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1442	-0-	-778	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1666	-0-	-2736	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	1964	-0-	-2296	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2064	-0-	-261	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

03	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1724	-0-	-496	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

03	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	756	-0-	-1073	-0-	756	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3813	-0-	713	713	3813	2			N	-0-					-0-
06	2951	N	2238	-0-	-713	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1984	-0-	-372	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	292	-0-	-2348	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	5	-0-	-2723	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1982	-0-	-591	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3364	-0-	-56	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1					1
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					1

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3175	2	18	9	Y	16					133
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3490	2	4	9	Y	4					137
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3380	2	8	9	Y	7					144
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3269	2	58	9	Y	53	177	1			20
07	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			Y	-0-					20
08	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3492	2	1	9	Y	1					21

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2709	-0-	-267	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2646	-0-	-264	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	2940	N	2702	-0-	-238	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	2483	-0-	-367	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

03	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

03	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1209	-0-	-471	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					10
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					10
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					10
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					10
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					10
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					10

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6032	-0-	-44	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5621	-0-	-139	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5733	-0-	-117	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2813	-0-	-349	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2674	-0-	-550	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	605	-0-	-480	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		1654	-0-	1654	1654	266	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		1817	-0-	1817	3471	154	1	1610	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	SHUT IN		2037	-0-	2037	5508	2037	2			Y	-0-					-0-
06	7308	X	1800	-0-	-5508	-0-	4	1	1796	2	Y	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	263	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	161	1	1625	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1829	-0-	-241	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3919	-0-	-111	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4993	2	8	9	Y	7					7
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4767	2	26	9	Y	24	29	1			2
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4872	2	18	9	Y	16					18
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4730	2	22	9	Y	20					38
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4889	2	13	9	Y	12	48	1			2
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4869	2	14	9	Y	13					15

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

03	2604	X	1478	-0-	-1126	-0-	267	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	9	-0-	-2511	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3	-0-	-3221	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

03	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2702	-0-	-1258	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

03	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3098	-0-	-1252	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3814	-0-	-506	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3839	-0-	-625	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	898	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2					2
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					5
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2					7
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3					10

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1950	-0-	-330	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	2	Y	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	249	1	2697	2	Y	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1714	-0-	-673	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2659	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2882	-0-	-900	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5794	-0-	-344	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5475	-0-	-375	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5208	-0-	-582	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4771	-0-	-1026	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4568	-0-	-1229	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8644	-0-	-253	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	8323	-0-	-257	-0-	8323	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8561	-0-	-429	-0-	8561	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8123	-0-	-577	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8354	-0-	-636	-0-	8354	2			Y	-0-					-0-
08	8649	X	8181	-0-	-468	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2024

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	95	1	6042	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	258	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	267	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	258	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	267	1	6020	2	N	-0-					-0-
*08	6572	X	5697	-0-	-875	-0-	267	1	5430	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2701	-0-	-329	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2200	-0-	-497	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1799	-0-	-898	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

03	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3908	-0-	-22	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	326	-0-	-784	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	28	-0-	-1119	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

03	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7284	-0-	-342	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7368	-0-	-165	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6944	-0-	-286	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6974	-0-	-497	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1167	-0-	-423	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	267	1	4020	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	258	1	4075	2	Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	267	1	4227	2	Y	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	258	1	4214	2	Y	-0-					-0-
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	267	1	4358	2	Y	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	267	1	4269	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

03	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2024

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
08	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			Y	-0-					-0-
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			Y	-0-					-0-
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1	753	2	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	2	N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	159	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	258	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	868	N	438	-0-	-430	-0-	333	1	105	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	323	-0-	-979	-0-	299	1	24	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2004	-0-	-66	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8527	-0-	-246	-0-	8527	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	8074	-0-	-206	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8366	-0-	-190	-0-	8366	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
07	8556	X	8331	-0-	-225	-0-	8331	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8306	-0-	-219	-0-	8306	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

03	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4641	-0-	-159	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4523	-0-	-277	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2969	-0-	-181	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

03	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10932	-0-	-290	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10480	-0-	-380	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10856	-0-	-211	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10393	-0-	-317	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10402	-0-	-541	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13120	-0-	-1109	-0-	13120	2			Y	-0-					-0-
04	13560	X	12527	-0-	-1033	-0-	12527	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	12902	-0-	-738	-0-	12902	2			Y	-0-					-0-
06	12930	X	12397	-0-	-533	-0-	12397	2			Y	-0-					-0-
07	13361	X	12668	-0-	-693	-0-	12668	2			Y	-0-					-0-
08	13113	X	12490	-0-	-623	-0-	12490	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	935	-0-	-398	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	675	-0-	-345	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	961	N	474	-0-	-487	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	930	N	505	-0-	-425	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5628	-0-	2528	2528	5628	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11835	-0-	-1433	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12120	-0-	-570	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12409	-0-	-704	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12297	-0-	-303	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12661	-0-	-142	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12474	-0-	-50	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	546	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	539	1	2293	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	537	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	511	1	1927	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	557	1	2275	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	446	1	2198	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3589	-0-	-371	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3400	-0-	-692	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2033	-0-	-292	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5417	-0-	-523	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5525	-0-	-551	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5456	-0-	-484	-0-	5415	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	6138	X	5507	-0-	-631	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3153	-0-	-477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

03	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2937	-0-	-183	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1783	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11159	-0-	-683	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10879	-0-	-461	-0-	10879	2			Y	-0-					-0-
05	11501	X	11372	-0-	-129	-0-	11372	2			Y	-0-					-0-
06	10980	X	10965	-0-	-15	-0-	10965	2			Y	-0-					-0-
07	11346	X	11208	-0-	-138	-0-	11208	2			Y	-0-					-0-
08	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1029	-0-	-351	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1395	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1120	2	3	9	Y	3					3

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	3794	2	25	9	Y	23					23
04	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3614	2	45	9	Y	41	60	1			4
05	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3685	2	20	9	Y	18					22
06	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3562	2	65	9	Y	59	78	1			3
07	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3700	2	19	9	Y	17					20
08	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	3655	2	52	9	Y	47	67	1			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3590	2	23	9	Y	21	33	1			10
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3421	2	25	9	Y	23	31	1			2
05	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3422	2	12	9	Y	11					13
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3468	2	17	9	Y	15					28
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3478	2	12	9	Y	11	35	1			4
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3474	2	7	9	Y	6					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	11314	-0-	-1520	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9608	-0-	-2152	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10580	-0-	-1510	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9818	-0-	-1882	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	5207	-0-	-6883	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11273	-0-	-42	-0-	11273	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
04	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
07	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	Y	5					5
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					5
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					5
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					5
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					5

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

03	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					11
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2			Y	-0-					11
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-					11
06	990	N	698	-0-	-292	-0-	698	2			Y	-0-					11
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	989	2	15	9	Y	14					25
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					25

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

03	10881	X	10404	-0-	-477	-0-	10404	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	10049	-0-	-421	-0-	10049	2			Y	-0-					-0-
05	10819	X	10538	-0-	-281	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
06	10260	X	10255	-0-	-5	-0-	10255	2			Y	-0-					-0-
07	10540	X	10536	-0-	-4	-0-	10485	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	10540	X	10516	-0-	-24	-0-	10516	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

03	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2832	-0-	-348	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2005	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
07	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2266	-0-	-834	-0-	2266	2			Y	-0-					16
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	2	1	9	Y	1					17
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					17
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					17
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					17
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					17

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4584	-0-	-276	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2			Y	-0-					10
04	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2855	2			Y	-0-					10
05	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	2956	2			Y	-0-					10
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	2087	2			Y	-0-					10
07	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2839	2			Y	-0-					10
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	324	-0-	-2590	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
04	3180	X	655	-0-	-2525	-0-	308	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	307	-0-	-2979	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
06	3180	X	480	-0-	-2700	-0-	338	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	630	-0-	-858	-0-	346	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	493	-0-	-189	-0-	346	1	147	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	349	-0-	-401	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

03	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	419	-0-	-604	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

03	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

03	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	958	-0-	-62	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	726	-0-	-483	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	505	1	635	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	966	-0-	-264	-0-	540	1	426	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	943	-0-	-421	-0-	493	1	450	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	703	-0-	-407	-0-	444	1	259	2	N	-0-					-0-
07	992	N	460	-0-	-532	-0-	460	1			N	-0-					-0-
08	930	N	600	-0-	-330	-0-	459	1	141	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	451	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	616	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	905	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	506	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	506	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	539	1	4839	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	973	-0-	-546	-0-	973	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2278	-0-	-171	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2576	-0-	-245	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

03	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	422	1	1290	2	Y	13					40
							14	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	408	1	1425	2	Y	10	45	1			5
							11	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	422	1	1497	2	Y	8					13
							9	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	408	1	1464	2	Y	16					29
							18	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	422	1	1447	2	Y	10	35	1			4
							11	9									
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	422	1	1451	2	Y	9					13
							10	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

03	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	33147	2			N	-0-					-0-
04	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31585	2			N	-0-					-0-
05	32181	X	32181	-0-	-0-	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
06	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	30645	2			N	-0-					-0-
07	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
08	30148	X	30148	-0-	-0-	-0-	30148	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			Y	-0-					13
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	Y	3					16
05	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1614	2	28	9	Y	25	41	1			-0-
06	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	Y	31	31	1			18
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					18
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					18
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			Y	-0-					18
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					18
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					18

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4348	-0-	-122	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5044	X	4085	-0-	-959	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			Y	-0-					-0-
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
06	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
07	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					-0-
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			Y	-0-					-0-
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			Y	-0-					-0-
05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			Y	-0-					-0-
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			Y	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			Y	-0-					-0-
08	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6305	-0-	-143	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5846	-0-	-334	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6192	-0-	-163	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5928	-0-	-222	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6098	-0-	-195	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	8462	-0-	-58	-0-	8462	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8766	-0-	-38	-0-	8766	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8669	-0-	-135	-0-	8669	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					40
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					40
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					40
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					40
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					40
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					40

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	300	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	359	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	667	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	694	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	480	1	2602	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	320	1	4830	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	2			Y	-0-					30
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-					30
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					30
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					30
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					30
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					30

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3601	2	7	9	Y	6					9
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					9
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					9
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					9
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					9
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					9

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2735	-0-	-923	-0-	372	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	360	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1839	-0-	-1447	-0-	372	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	360	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	372	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	372	1	2722	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5443	-0-	-1439	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5497	-0-	-1133	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6210	-0-	-579	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			Y	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			Y	-0-					-0-
05	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			Y	-0-					-0-
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			Y	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			Y	-0-					-0-
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3619	-0-	-131	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
07	198	X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					5
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					5
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					5
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			Y	-0-					5
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	Y	3					8
08	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					2
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					2
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					2
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					2
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1051	2	24	9	Y	22	24	1			-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	18036	-0-	-967	-0-	18036	2			Y	-0-					-0-
04	18390	X	16932	-0-	-1458	-0-	16932	2			Y	-0-					-0-
05	18290	X	18042	-0-	-248	-0-	18042	2			Y	-0-					-0-
06	17460	X	17002	-0-	-458	-0-	17002	2			Y	-0-					-0-
07	18042	X	17253	-0-	-789	-0-	17253	2			Y	-0-					-0-
08	18042	X	17159	-0-	-883	-0-	17159	2			Y	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	587	2	2	9	Y	2					12
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					13
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	Y	7					20
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	Y	10	30	1			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	990	2	6	9	N	5					5
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					5

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					3
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					3
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					3
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					3
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					3
08	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5008	-0-	-386	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
*06	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	4891	2	3	9	Y	3					3
*07	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	5166	2	20	9	Y	18					21
*08	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	2			Y	-0-					21

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	15276	-0-	-348	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14661	-0-	-279	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	15193	-0-	-245	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	14855	-0-	-85	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14840	-0-	-567	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14683	-0-	-600	-0-	14683	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9	Y	4	17	1			32
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					32
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					32
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	Y	3					35
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					35
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	Y	2					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5892	-0-	-432	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3994	-0-	-2126	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2427	-0-	-3897	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3202	-0-	-2918	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5397	-0-	-927	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5447	-0-	-443	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	267	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1440	-0-	-630	-0-	258	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	995	-0-	-1237	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	967	-0-	-1193	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	267	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	11231	2			Y	-0-					-0-
04	11190	X	10834	-0-	-356	-0-	10834	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	11089	-0-	-133	-0-	11089	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	10634	-0-	-226	-0-	10634	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10955	-0-	-267	-0-	10955	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10828	-0-	-394	-0-	10828	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1765	-0-	-808	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	924	-0-	-366	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

03	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6597	-0-	-693	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

03	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7010	-0-	-27	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6648	-0-	-432	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6881	-0-	-435	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					3
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					3
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					3
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					3
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

03	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4453	-0-	-77	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4483	-0-	-17	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	375	1	5291	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	363	1	4737	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	375	1	4900	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5243	-0-	-397	-0-	363	1	4880	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	375	1	5031	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5258	-0-	-415	-0-	375	1	4883	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

03	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

03	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
05	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	258	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	267	1	7895	2	N	-0-					-0-
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	258	1	7661	2	N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	267	1	7885	2	N	-0-					-0-
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	267	1	7739	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	745	-0-	-340	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	990	N	652	-0-	-338	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

03	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

03	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1665	-0-	-315	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

03	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1394	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1384	2	77	9	Y	70	67	1			3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6562	-0-	-68	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6692	-0-	-97	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6611	-0-	-178	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					8
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					8
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					8
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					8
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					8
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4773	-0-	1673	2456	4773	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4659	-0-	1659	4115	4659	2			Y	-0-					-0-
05	8766	X	4651	-0-	-4115	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	267	-0-	-1438	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
04	1620	N	5	-0-	-1615	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					17
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3					20
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					20
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					20
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					20
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5286	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					5
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-					5
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					5
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					5
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					5
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4256	-0-	1156	2428	4256	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4048	-0-	1048	3476	4048	2			N	-0-					-0-
05	6658	X	3182	-0-	-3476	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

03	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3008	2	2	9	Y	2					22
04	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2920	2	19	9	Y	17	39	1			-0-
05	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2974	2	6	9	Y	5					5
06	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2497	2	2	9	Y	2					7
07	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2981	2	9	9	Y	8					15
08	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2917	2	2	9	Y	2					17

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

03	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2505	-0-	-525	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2456	-0-	-272	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	751	-0-	-509	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9944	-0-	-658	-0-	9944	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9202	-0-	-698	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
05	10230	X	9797	-0-	-433	-0-	9797	2			Y	-0-					-0-
06	9750	X	9042	-0-	-708	-0-	9042	2			Y	-0-					-0-
07	9951	X	9280	-0-	-671	-0-	9280	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8916	-0-	-1035	-0-	8916	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
08	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10571	-0-	-434	-0-	10571	2			Y	-0-					-0-
04	10500	X	10186	-0-	-314	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-
05	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	10510	2			Y	-0-					-0-
06	10440	X	10109	-0-	-331	-0-	10109	2			Y	-0-					-0-
07	10602	X	10440	-0-	-162	-0-	10440	2			Y	-0-					-0-
08	10571	X	10420	-0-	-151	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2514	-0-	-1144	-0-	2460	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	12203	-0-	-290	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11756	-0-	-244	-0-	11756	2			Y	-0-					-0-
05	12586	X	12089	-0-	-497	-0-	12089	2			Y	-0-					-0-
06	12180	X	11525	-0-	-655	-0-	11525	2			Y	-0-					-0-
07	12586	X	11916	-0-	-670	-0-	11916	2			Y	-0-					-0-
08	12214	X	11856	-0-	-358	-0-	11856	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					13
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					13
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					13
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					13
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					13
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					13

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9256	-0-	-1129	-0-	9256	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	8981	-0-	-979	-0-	8981	2			Y	-0-					-0-
05	10199	X	9790	-0-	-409	-0-	9790	2			Y	-0-					-0-
06	9750	X	9395	-0-	-355	-0-	9349	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			Y	-0-					-0-
08	9796	X	9476	-0-	-320	-0-	9476	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	871	-0-	-569	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	898	-0-	-435	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	557	1	3659	2	N	72					72
							79	9									
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	539	1	3367	2	N	169	191	1			50
							186	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	557	1	3019	2	N	-0-					50
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	539	1	3010	2	N	-0-					50
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	557	1	2852	2	N	-0-					50
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	557	1	2640	2	N	220	210	1			60
							242	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3798	-0-	-72	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	517	-0-	-320	-0-	517	2			Y	-0-					2
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	466	2			Y	-0-					2
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	2			Y	-0-					2
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			Y	-0-					2
07	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			Y	-0-					2
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					13
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					13
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					13
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					13
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					13
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					13

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11657	-0-	-309	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11183	-0-	-187	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	11352	-0-	-56	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10961	-0-	-319	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9891	-0-	-1765	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	267	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	258	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	267	1	3037	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	258	1	2917	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	267	1	2991	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	267	1	2811	2	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6537	-0-	-686	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6030	-0-	-1193	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5460	-0-	-1410	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5634	-0-	-1465	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	267	1	7281	2	Y	158	29	1			176
							174	9									
04	7650	X	7297	-0-	-353	-0-	258	1	7039	2	Y	-0-					176
05	7905	X	6989	-0-	-916	-0-	267	1	6652	2	Y	64	94	1			146
							70	9									
06	7500	X	7086	-0-	-414	-0-	258	1	6732	2	Y	87	112	1			121
							96	9									
07	7750	X	7097	-0-	-653	-0-	267	1	6773	2	Y	52	29	1			144
							57	9									
08	7719	X	6181	-0-	-1538	-0-	267	1	5871	2	Y	39	53	1			130
							43	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8655	2	90	9	Y	82					115
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8064	2	10	9	Y	9	124	1			-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					-0-
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			Y	-0-					-0-
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	749	1	4615	2	Y	-0-					20
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	731	1	3827	2	Y	-0-					20
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	755	1	3903	2	Y	47	47	1			20
							52	9									
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	731	1	3994	2	Y	-0-					20
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	749	1	4069	2	Y	-0-					20
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	755	1	6497	2	Y	-0-					20

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7328	-0-	-205	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	7071	-0-	-99	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7225	-0-	-184	-0-	7225	2			Y	-0-					-0-
08	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					1
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1					2
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					2
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					2
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					2
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2501	2	18	9	Y	16					16
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2829	2	61	9	Y	55	30	1			41
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					41
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					41
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					41

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2446	-0-	-1634	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	643	-0-	-3573	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2532	-0-	-1548	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	2142	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4943	-0-	-141	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4799	-0-	-121	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4850	-0-	-40	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
04	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
06	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
07	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
08	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	267	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2686	2	25	9	Y	23	36	1			-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	Y	12					12
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	Y	8					20
06	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2490	2	11	9	Y	10					30
07	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2532	2	17	9	Y	15	44	1			1
08	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2490	2	13	9	Y	12					13

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	14148	-0-	-1538	-0-	14148	2			Y	-0-					-0-
04	14820	X	13530	-0-	-1290	-0-	13530	2			Y	-0-					-0-
05	15066	X	13715	-0-	-1351	-0-	13715	2			Y	-0-					-0-
06	14250	X	13084	-0-	-1166	-0-	13084	2			Y	-0-					-0-
07	14446	X	13322	-0-	-1124	-0-	13322	2			Y	-0-					-0-
08	14136	X	13157	-0-	-979	-0-	13157	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4556	-0-	-34	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4475	-0-	-85	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	287	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	297	1	3308	2	Y	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	269	1	3037	2	Y	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	199	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	171	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	179	1	2672	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
05	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
06	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	267	1	7410	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	258	1	7602	2	N	-0-					-0-
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	267	1	7292	2	N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	258	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	267	1	6465	2	N	-0-					-0-
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	267	1	5556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5983	-0-	-155	-0-	5940	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	5940	X	5606	-0-	-334	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5720	-0-	-418	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2237	-0-	-253	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2307	-0-	-3	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	13764	-0-	-1519	-0-	13764	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	13109	-0-	-1321	-0-	13109	2			Y	-0-					-0-
05	14477	X	13325	-0-	-1152	-0-	13325	2			Y	-0-					-0-
06	13590	X	12774	-0-	-816	-0-	12774	2			Y	-0-					-0-
07	14043	X	13220	-0-	-823	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
08	13764	X	12820	-0-	-944	-0-	12820	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8017	-0-	-415	-0-	839	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	7980	X	7536	-0-	-444	-0-	807	1	6729	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7629	-0-	-617	-0-	839	1	6790	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7630	-0-	-140	-0-	793	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	839	1	7583	2	Y	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	825	1	7209	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			Y	-0-					3
04	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	3338	2			Y	-0-					3
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					3
06	3540	X	3319	-0-	-221	-0-	3222	2	97	9	Y	88	88	1			3
07	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3403	2	51	9	Y	46	46	1			3
08	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3222	2			Y	-0-					3

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					-0-
04	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			Y	-0-					-0-
05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			Y	-0-					-0-
06	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12644	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			Y	-0-					-0-
08	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

*09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					58
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					58
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					58
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8227	2	69	9	Y	63	29	1			71
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7522	2	37	9	Y	34					105
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7637	2	43	9	Y	39	52	1			92
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7460	2	44	9	Y	40	71	1			61
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7531	2	30	9	Y	27	21	1			67
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7364	2	45	9	Y	41	34	1			74

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

03	2511	X	1600	-0-	-911	-0-	245	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	976	-0-	-1154	-0-	218	1	758	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1297	-0-	-904	-0-	218	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	203	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	233	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	197	1	2345	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

03	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	974	-0-	-328	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*07	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*08	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	510	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	500	1	2744	2	N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	492	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	528	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	519	1	3572	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	503	1	4274	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2536	-0-	-914	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3097	-0-	-503	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2868	-0-	-342	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2700	-0-	-617	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3644	-0-	-16	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1902	-0-	-468	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			Y	-0-					22
04	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1584	2			Y	-0-					22
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					22
06	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1236	2			Y	-0-					22
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					22
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3516	-0-	-564	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3690	-0-	-495	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

03	2480	N	2022	-0-	-458	-0-	267	1	1755	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	258	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	267	1	2483	2	Y	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	258	1	2280	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	267	1	2237	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	267	1	2324	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

03	13640	X	13554	-0-	-86	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12833	-0-	-367	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13045	-0-	-502	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12560	-0-	-550	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12778	-0-	-769	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12832	-0-	-715	-0-	12832	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1561	-0-	-269	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	289	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	299	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	334	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	344	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	352	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	342	1	2445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2711	-0-		-513	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-		-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3430	-0-		-569	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	267	1	4465	2	Y	28	31	1			20
								31	9									
04	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	258	1	3912	2	Y	24	39	1			5
								26	9									
05	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	267	1	3856	2	Y	20					25
								22	9									
06	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	258	1	3653	2	Y	20	39	1			6
								22	9									
07	3971	X	3971	-0-		-0-	-0-	267	1	3692	2	Y	11					17
								12	9									
08	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	267	1	3838	2	Y	17	31	1			3
								19	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3216	-0-		-70	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3023	-0-		-37	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3097	-0-		-65	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3035	-0-		-85	-0-	3001	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	3224	X	3116	-0-		-108	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3161	-0-		-63	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-		-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-		-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3377	-0-		-253	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3276	-0-		-354	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3208	-0-		-450	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3326	-0-		-549	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

03	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2			Y	-0-					14
04	7800	X	7330	-0-	-470	-0-	7296	2	34	9	Y	31	31	1			14
05	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7494	2			Y	-0-					14
*06	7440	X	7256	-0-	-184	-0-	7246	2	10	9	Y	9					23
*07	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	7412	2	40	9	Y	36	59	1			-0-
08	7564	X	7276	-0-	-288	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3820	2	7	9	Y	6					6
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	2	1	9	Y	1					7

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	267	1	2451	2	Y	54	161	1			26
							59	9									
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	258	1	2264	2	Y	2					28
							2	9									
05	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	267	1	2355	2	Y	42					70
							46	9									
*06	2700	N	2247	-0-	-453	-0-	258	1	1952	2	Y	34					104
							37	9									
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	267	1	2481	2	Y	3	62	1			45
							3	9									
*08	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	267	1	2326	2	Y	-0-					45

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1814	-0-	-376	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2454	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12223	2	88	9	Y	80	192	1			37
04	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11826	2	55	9	Y	50					87
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12014	2	35	9	Y	32					119
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11601	2	34	9	Y	31					150
*07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11643	2	33	9	Y	30					180
*08	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11842	2	23	9	Y	21	172	1			29

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2239	-0-	-179	-0-	2237	2	2	9	Y	2					2
04	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	2191	2	13	9	Y	12					14
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2265	2	31	9	Y	28	42	1			-0-
06	2190	X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
05	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
06	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
07	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6442	-0-	-409	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6183	-0-	-417	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6505	-0-	-284	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6376	-0-	-164	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6425	-0-	-333	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6494	-0-	-16	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	353	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	331	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2153	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	267	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	258	1	7864	2	N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	267	1	7301	2	N	-0-					-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	258	1	7028	2	N	-0-					-0-
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	267	1	7668	2	N	-0-					-0-
08	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	267	1	15345	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1397	-0-	-523	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

03	1860	N	1410	-0-	-450	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

03	2945	X	119	-0-	-2826	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	86	-0-	-2824	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270	X	17	-0-	-3253	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

03	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8467	-0-	-443	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	8780	-0-	-303	-0-	8780	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8535	-0-	-45	-0-	8535	2			Y	-0-					-0-
07	8866	X	8626	-0-	-240	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8279	-0-	-587	-0-	8279	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4300	-0-	-629	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
04	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
05	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		2619	-0-	2619	2619	474	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		2327	-0-	2327	4946	498	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		2100	-0-	2100	7046	478	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	8665	X	1619	-0-	-7046	-0-	476	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	500	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	428	1	2063	2	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
08	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3361	-0-	361	404	3361	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3347	-0-	247	651	3347	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3168	-0-	-651	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	810	N	433	-0-	-377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	775	N	364	-0-	-411	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	620	N	81	-0-	-539	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	N	3008	-0-	-61	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7001	-0-	-439	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6700	-0-	-80	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5735	-0-	-1922	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5308	-0-	-2349	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	267	1	91	2	N	-0-					-0-
04	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	267	1	422	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6884	-0-	-494	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6842	-0-	-28	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6988	-0-	-111	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	706	-0-	-565	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

03	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					27
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					27
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					27
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			Y	-0-					27
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					27
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					27

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

03	3100	N	3137	-0-	37	37	535	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	2453	N	2416	-0-	-37	-0-	847	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	656	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	731	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	846	1	2482	2	Y	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	816	1	1817	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2238	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	306	-0-	-283	-0-	276	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	304	1	3332	2	Y	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	410	1	2699	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1113	-0-	-96	-0-	567	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	450	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	364	1	2778	2	Y	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	407	1	3305	2	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5634	-0-	-486	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5710	-0-	-440	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5722	-0-	-633	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	375	1	8379	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	363	1	7893	2	Y	59	37	1			22
							65	9									
05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	375	1	8223	2	Y	38					60
							42	9									
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	363	1	7605	2	Y	-0-	60	1			-0-
07	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	375	1	7959	2	Y	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	375	1	7872	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
04	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
08	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4037	-0-	-403	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4029	-0-	-559	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3894	-0-	-366	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11563	-0-	-279	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9615	-0-	-1845	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9425	-0-	-2417	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9720	-0-	-1740	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10757	-0-	-1085	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11238	-0-	-325	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
04	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

03	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7269	-0-	-357	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7109	-0-	-181	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7304	-0-	-198	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7267	-0-	-204	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

03	5859	X	5167	-0-	-692	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4646	-0-	-1024	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4630	-0-	-1012	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4011	-0-	-1166	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

03	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	2	45	9	Y	41	44	1			-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	250	-0-	-1052	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	660	-0-	-642	-0-	615	2	45	9	Y	41	41	1			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2586	-0-	-1258	-0-	267	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	258	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	267	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	258	1	3439	2	N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	267	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	267	1	3470	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	680	2	43	9	Y	39	41	1			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1141	2	13	9	Y	12					12
07	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	2			Y	-0-					12
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	21	1			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	80	-0-	-1129	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	39	-0-	-1108	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	471	2	22	9	Y	20					20

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	17552	-0-	-1637	-0-	17552	2			Y	-0-					-0-
04	18570	X	17042	-0-	-1528	-0-	16890	2	152	9	Y	138	137	1			1
05	19189	X	17464	-0-	-1725	-0-	17464	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	17730	X	16431	-0-	-1299	-0-	16431	2			Y	-0-					-0-
07	17794	X	16656	-0-	-1138	-0-	16656	2			Y	-0-					-0-
08	17608	X	16066	-0-	-1542	-0-	16066	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			Y	-0-					33
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					33
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					33
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					33
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					33

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			Y	-0-					7
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2333	2	18	9	Y	16	16	1			7
05	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			Y	-0-					7
06	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			Y	-0-					7
07	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			Y	-0-					7
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					7

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22097	X	22097	-0-	-0-	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	21597	2			N	-0-					-0-
05	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
06	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
07	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
08	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	21213	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4993	-0-	-153	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
04	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
05	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
06	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
07	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
08	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2753	-0-	-427	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3216	X	3131	-0-	-85	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4103	2	36	9	Y	33	36	1			-0-
04	4170	X	3942	-0-	-228	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	4089	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	309	1	530	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	9078	-0-	-5	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8754	-0-	-36	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8610	-0-	-240	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8806	-0-	-339	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5455	-0-	-455	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4945	-0-	-1131	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5547	-0-	-183	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	224	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	510	-0-	-1412	-0-	17	1	493	2	N	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	256	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3324	-0-	224	224	267	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3482	-0-	382	606	267	1	3215	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5308	-0-	-62	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5438	-0-	-111	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4895	-0-	-475	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12902	-0-	-397	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12671	-0-	-199	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12341	-0-	-803	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12602	-0-	-480	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12257	-0-	-825	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6040	-0-	-129	-0-	5949	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	6060	X	5897	-0-	-163	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
07	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6135	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1875	-0-	-543	-0-	394	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1583	-0-	-727	-0-	422	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	491	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	462	1	1848	2	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	407	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	378	1	1573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
08	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	267	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	195	-0-	-1231	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	22	-0-	-1268	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	837	N	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7911	-0-	-25	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			Y	-0-					-0-
05	8370	X	7641	-0-	-729	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7945	-0-	-425	-0-	7945	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7080	-0-	-1197	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4083	-0-	-537	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4031	-0-	-526	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3977	-0-	-921	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
04	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
06	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
07	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
08	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2592	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	717	1	4870	2	Y	-0-					7
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	724	1	6799	2	Y	-0-					7
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	775	1	6314	2	Y	-0-					7
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	750	1	6539	2	Y	-0-					7
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	775	1	5816	2	Y	-0-					7
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	763	1	5106	2	Y	-0-					7

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7862	-0-	-601	-0-	7751	2	111	9	N	101					123
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8100	2	96	9	N	87	83	1			127
05	8401	X	8330	-0-	-71	-0-	8301	2	29	9	N	26					153
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7965	2	59	9	N	54	155	1			52
07	8463	X	8354	-0-	-109	-0-	8354	2			N	-0-					52
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					52

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	353	1	3008	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	342	1	3083	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	353	1	3076	2	Y	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	342	1	3141	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	353	1	3101	2	Y	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	353	1	3248	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	372	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	360	1	2491	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	949	-0-	-2120	-0-	372	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	360	-0-	-2640	-0-	360	1			Y	-0-					-0-
07	3100	X	808	-0-	-2292	-0-	372	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	372	1	4324	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					40
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					40
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					40
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					40
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					40
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	267	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	245	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	267	1	2471	2	Y	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	247	1	1992	2	Y	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	241	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	267	1	1529	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3846	-0-	-277	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3380	-0-	-610	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3347	-0-	-313	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1359	-0-	-291	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1808	2	15	9	Y	14					17
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	29	1			5
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8					13
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	Y	12					25
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12	32	1			5
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					5

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

03	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1511	2	6	9	Y	5					20
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1489	2	12	9	Y	11	29	1			2
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1503	2	9	9	Y	8					10
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1443	2	11	9	Y	10					20
07	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1509	2	8	9	Y	7					27
08	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1504	2	10	9	Y	9	29	1			7

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	333	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	303	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	275	1	1782	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1893	-0-	-507	-0-	327	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	373	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	364	1	1611	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3798	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	3750	X	3728	-0-	-22	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	267	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	258	1	2196	2	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	267	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	258	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	267	1	2465	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	267	1	2513	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8941	-0-	-700	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9008	-0-	-322	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8883	-0-	-603	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3829	-0-	829	829	3829	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3921	-0-	821	1650	3921	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3637	-0-	637	2287	3637	2			N	-0-					-0-
07	5989	X	3702	-0-	-2287	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
05	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
06	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
07	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
08	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	2	26	9	Y	24	36	1			10
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	Y	17					27
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2119	2	13	9	Y	12					39
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2079	2	22	9	Y	20	54	1			5
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	12	1			1
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2128	2	10	9	Y	9					10

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8402	-0-	-123	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3434	-0-	-226	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2982	-0-	-588	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
05	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
06	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
08	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2271	-0-	-3836	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	261	-0-	-5649	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	98	-0-	-6009	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1223	-0-	-4884	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	11	-0-	-1167	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	1140	X	11	-0-	-1129	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	1178	X	8	-0-	-1170	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
	MACKEY, W. L. GU 3 (SA)				WELL #: 12	RRCID -> 225414	COMPL. DATE 11/23/2015				TOTAL DEPTH 6972		PERF. 7170 - 9529				
03	11191	X	10646	-0-	-545	-0-	10646	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	10555	-0-	-245	-0-	10458	2	97	9	Y	88	87	1			1
05	11005	X	10654	-0-	-351	-0-	10654	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	10530	X	10145	-0-	-385	-0-	10145	2			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10140	-0-	-772	-0-	10140	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	9959	-0-	-953	-0-	9959	2			Y	-0-					-0-
	DCCO 2-SULLIVAN, P. G.				WELL #: 21	RRCID -> 225415	COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7517 - 9615				
03	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
04	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
06	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
08	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
	CHADWICK RESOURCES GU "C"				WELL #: 1	RRCID -> 225417	COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 7511		PERF. 7338 - 9104				
03	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
05	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
06	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
07	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
08	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
	SHELTON, J. TOM				WELL #: 6	RRCID -> 225423	COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7150 - 10160				
03	9300	X	8772	-0-	-528	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8205	-0-	-795	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8288	-0-	-795	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8103	-0-	-657	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8754	-0-	-298	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8724	-0-	-49	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
	PADDACK, NANCY				WELL #: 2	RRCID -> 225424	COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 8711		PERF. 9146 - 11350				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
	LAU				WELL #: 10	RRCID -> 225425	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 7437		PERF. 7760 - 10522				
03	6789	X	6657	-0-	-132	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6364	-0-	-266	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6514	-0-	-337	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6234	-0-	-396	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6398	-0-	-298	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3783	-0-	-267	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2120	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
04	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
05	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
06	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
08	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7514	-0-	-81	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7448	-0-	-147	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7237	-0-	-23	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7061	-0-	-720	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6984	-0-	-797	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
07	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	353	1	3875	2	Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	341	1	3682	2	Y	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	353	1	3824	2	Y	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	342	1	3621	2	Y	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	353	1	3757	2	Y	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	353	1	3642	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	435	1	6056	2	Y	-0-					-0-
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	405	1	6357	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4946	-0-	-789	-0-	383	1	4563	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5126	-0-	-1144	-0-	340	1	4786	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5888	-0-	-622	-0-	583	1	5305	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5935	-0-	-575	-0-	478	1	5457	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4580	-0-	-430	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

03	13299	X	11985	-0-	-1314	-0-	11917	2	68	9	Y	62					62
04	12090	X	11676	-0-	-414	-0-	11647	2	29	9	Y	26	87	1			1
05	12493	X	11974	-0-	-519	-0-	11901	2	73	9	Y	66	67	1			-0-
06	12090	X	11434	-0-	-656	-0-	11434	2			Y	-0-					-0-
07	12493	X	11922	-0-	-571	-0-	11839	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			Y	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

03	8339	X	8039	-0-	-300	-0-	7985	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	7980	X	7605	-0-	-375	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
05	8246	X	7967	-0-	-279	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7432	-0-	-548	-0-	7380	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	8060	X	7705	-0-	-355	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7417	-0-	-612	-0-	7417	2			Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7428	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					-0-
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	798	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					6
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					6
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					6
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					6
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			Y	-0-					6
08	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					6
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1371	2			Y	-0-					6
05	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			Y	-0-					6
06	1530	N	1140	-0-	-390	-0-	1140	2			Y	-0-					6
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					6
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

03	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3174	-0-	-276	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

03	6355	X	6346	-0-	-9	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5844	-0-	-186	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5997	-0-	-234	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5795	-0-	-355	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5810	-0-	-545	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

03	10137	X	9968	-0-	-169	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9875	-0-	-107	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9397	-0-	-263	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9701	-0-	-281	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9699	-0-	-283	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4565	-0-	-595	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4687	-0-	-645	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	267	1	5278	2	Y	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	258	1	5317	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3532	-0-	-1397	-0-	218	1	3314	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	2250	-0-	-3120	-0-	252	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4525	-0-	-1241	-0-	267	1	4258	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4822	-0-	-944	-0-	263	1	4559	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4403	-0-	-61	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1906	-0-	-764	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			Y	-0-					-0-
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			Y	-0-					-0-
05	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			Y	-0-					-0-
06	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			Y	-0-					-0-
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			Y	-0-					-0-
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11467	-0-	-743	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	8370	-0-	-3627	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	3377	-0-	-8833	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10449	-0-	-2168	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3652	2			Y	-0-					20
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					20
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					20
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					20
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					20
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			Y	-0-					20

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4561	-0-	-29	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	267	1	3660	2	N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	258	1	3479	2	N	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	267	1	3500	2	N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	258	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	267	1	4379	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	267	1	3126	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4350	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

03	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	267	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	267	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	743	-0-	-1747	-0-	258	1	485	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	267	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	267	1	2511	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					20
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					20
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					20
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					20
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3					23
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					23

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3104	-0-	-430	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

03	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	415	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	421	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5123	-0-	-54	-0-	475	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	498	1	3923	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	521	1	4165	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	522	1	3566	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	353	1	2765	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	342	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	353	1	2738	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	342	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	353	1	2823	2	N	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	353	1	3624	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					8
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					8
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					8
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					8
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					8
08	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
08	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
08	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5491	-0-	-275	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5339	-0-	-365	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5140	-0-	-230	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4270	-0-	-1217	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3131	-0-	31	205	3110	2	21	9	Y	19					42
04	3219	X	3014	-0-	-205	-0-	3013	2	1	9	Y	1					43
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3074	2	90	9	Y	82	82	1			43
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					43
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					43
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					43

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7137	-0-	-1481	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6494	-0-	-1786	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7594	-0-	-497	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7497	-0-	-333	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	747	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	731	1	2842	2	Y	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	755	1	2974	2	Y	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	731	1	2917	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	755	1	3112	2	Y	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	755	1	3286	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5477	-0-	-163	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
07	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
08	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	984	1	5981	2	N	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	937	1	6006	2	N	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	988	1	7272	2	N	-0-					-0-
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	963	1	6753	2	N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	991	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	972	1	5616	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	161	1	3680	2	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	217	1	3566	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	252	1	3455	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	234	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	156	1	3415	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	171	1	3381	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
07	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3015	2	55	9	Y	50					50
06	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	2908	2	19	9	Y	17	64	1			3
07	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	3000	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2			Y	-0-					3

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	239	1	2886	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2598	-0-	-732	-0-	220	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	235	1	3467	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	220	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	232	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	251	1	3247	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	353	1	5011	2	N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	342	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	353	1	4926	2	N	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	342	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	353	1	5057	2	N	-0-					-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	342	1	4362	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3802	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	279	1	7317	2	N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	270	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	279	1	5995	2	N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	270	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	279	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	279	1	7058	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	267	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	258	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	267	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	258	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	267	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	267	1	3666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	228	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1709	-0-	-1021	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	831	-0-	-1990	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1256	-0-	-821	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3569	-0-	-451	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	558	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	524	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	558	1	5212	2	N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	540	1	5718	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	557	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	527	1	5363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4859	-0-	-241	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4838	-0-	-112	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

03	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

03	2635	X	2388	-0-	-247	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2135	-0-	-415	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

03	5084	X	4807	-0-	-277	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4227	-0-	-693	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4659	-0-	-983	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4483	-0-	-977	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4499	-0-	-585	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

03	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6942	-0-	-168	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6682	-0-	-696	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6292	-0-	-848	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5812	-0-	-1566	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6328	-0-	-1050	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1082	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	557	1	1791	2	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					5
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	Y	2					7
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					12
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3					15
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1688	2	8	9	Y	7					22
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3					25

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

03	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
06	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	4125	2			Y	-0-					47
04	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2			Y	-0-	47	1			-0-
05	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	1954	-0-	-5114	-0-	267	1	1687	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3010	-0-	-3320	-0-	257	1	2753	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	3516	-0-	-2622	-0-	262	1	3254	2	Y	-0-					-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	256	1	6316	2	Y	-0-					-0-
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	267	1	6021	2	Y	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	258	1	4995	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	573	1	3701	2	Y	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	658	1	3911	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	839	1	4110	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3611	-0-	-889	-0-	808	1	2803	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	576	1	3878	2	Y	-0-					-0-
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	677	1	4394	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
04	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
05	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	19894	2			N	-0-					-0-
06	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
07	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
08	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4255	-0-	-95	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	267	1	6976	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	258	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	267	1	5951	2	N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	258	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	267	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	267	1	4111	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4432	-0-	-38	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4279	-0-	-251	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4313	-0-	-368	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S.H. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6660	-0-	-253	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6212	-0-	-598	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6644	-0-	-393	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6442	-0-	-368	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6535	-0-	-130	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6046	-0-	-898	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6652	-0-	-106	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
04	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
05	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
08	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5603	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	3216	-0-	-2426	-0-	126	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	595	-0-	-4925	-0-	72	1	523	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2014	-0-	-3752	-0-	353	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	360	1	5349	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	339	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	372	1	5767	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6077	-0-	-402	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5799	-0-	-471	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5979	-0-	-314	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4599	-0-	-1281	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5041	-0-	-1035	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	241	1	7236	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4711	-0-	-389	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6957	-0-	-452	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6918	-0-	-398	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7101	-0-	-246	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	2	1	9	Y	1					24
04	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	3166	2	1	9	Y	1					25
05	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			Y	-0-					25
06	3600	X	3060	-0-	-540	-0-	3060	2			Y	-0-					25
07	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2936	2	29	9	Y	26	26	1			25
08	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	2850	2	1	9	Y	1	16	1			10

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	267	1	4247	2	Y	78	26	1			81
							86	9									
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	258	1	4365	2	Y	41					122
							45	9									
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	267	1	4518	2	Y	51	70	1			103
							56	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	258	1	4623	2	Y	56	90	1			69
							62	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	267	1	4691	2	Y	47	24	1			92
							52	9									
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	267	1	4234	2	Y	48	42	1			98
							53	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

03	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

03	8463	X	7866	-0-	-597	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7551	-0-	-639	-0-	7551	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7885	-0-	-454	-0-	7885	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7344	-0-	-666	-0-	7344	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	7811	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

03	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4968	-0-	-492	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4929	-0-	-620	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4664	-0-	-466	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2285	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
06	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
07	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	5060	-0-	-70	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10636	2	20	9	Y	18					26
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10247	2	18	9	Y	16					42
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10420	2	21	9	Y	19	61	1			-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			Y	-0-					-0-
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			Y	-0-					-0-
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10612	-0-	-176	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10143	-0-	-297	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10403	-0-	-292	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9978	-0-	-372	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10129	-0-	-566	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10157	-0-	-445	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2615	-0-	-671	-0-	839	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1651	-0-	-329	-0-	781	1	870	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	839	-0-	-1207	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	789	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	777	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	828	1	1816	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	267	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	258	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	267	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	257	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	265	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	266	1	2986	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10370	-0-	-201	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	10049	-0-	-151	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10321	-0-	-64	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4789	-0-	-574	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4526	-0-	-574	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4549	-0-	-551	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4681	-0-	-496	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	267	1	6735	2	N	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	258	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	267	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	258	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	267	1	5773	2	N	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	267	1	5536	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5568	-0-	-192	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5704	-0-	-248	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5586	-0-	-304	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2278	-0-	-332	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4392	-0-	-168	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8878	-0-	-825	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8402	-0-	-808	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8262	-0-	-498	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8521	-0-	-469	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3762	-0-	-258	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9239	2	136	9	Y	124	122	1			41
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9086	2	2	9	Y	2					43
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9257	2	44	9	Y	40					83
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8900	2	56	9	Y	51	51	1			83
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9048	2	17	9	Y	15					98
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			Y	-0-					98

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
07	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	267	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2721	-0-	-906	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2686	-0-	-824	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2522	-0-	-1105	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			Y	-0-					-0-
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			Y	-0-					-0-
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			Y	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6412	-0-	-36	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5747	-0-	-493	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5884	-0-	-595	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4948	-0-	-1322	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5873	-0-	-544	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6925	-0-	-732	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6613	-0-	-858	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6476	-0-	-394	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6732	-0-	-367	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6325	-0-	-588	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2796	-0-	-84	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	267	1	2552	2	N	-0-					-0-
04	600	X	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	620	X	152	-0-	-468	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5520	X	4351	-0-	-1169	-0-	258	1	4093	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4421	-0-	-1283	-0-	266	1	4155	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3799	-0-	-1061	-0-	258	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	267	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4049	-0-	-1035	-0-	267	1	3782	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4719	-0-	-37	-0-	249	1	4470	2	N	-0-					-0-
*03	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	267	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	258	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4410	-0-	-643	-0-	267	1	4143	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	258	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4196	-0-	-857	-0-	267	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	267	1	4656	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2307	-0-	-1289	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3028	-0-	-1498	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2487	-0-	-1698	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1111	-0-	-2939	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	353	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3903	-0-	-657	-0-	342	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	353	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	342	1	3785	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	353	1	3609	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	353	1	3615	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4081	-0-	-479	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3761	-0-	-951	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			Y	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3056	-0-	-1264	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3123	-0-	-1341	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	2930	-0-	-1534	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7884	-0-	-145	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7578	-0-	-282	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	155	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	267	1	3449	2	Y	-0-					4
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	258	1	3802	2	Y	-0-					4
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	267	1	3183	2	Y	17					21
							19	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	258	1	3275	2	Y	-0-					21
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	267	1	3204	2	Y	-0-					21
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	267	1	3179	2	Y	-0-					21

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5177	-0-	-124	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4964	-0-	-166	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	Y	19	31	1			-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1295	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1325	2	8	9	Y	7					7
08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-					7

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4454	-0-	-136	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4885	-0-	-65	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4672	-0-	-257	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	471	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	390	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	492	1	1771	2	N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	530	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	551	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	551	1	1449	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9546	-0-	-144	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9665	-0-	-348	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9233	-0-	-457	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9296	-0-	-717	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9091	-0-	-922	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5330	-0-	-1273	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5169	-0-	-1131	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5246	-0-	-1078	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	247	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	253	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	238	1	4349	2	N	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	209	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	212	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	213	1	5304	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6635	-0-	-115	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6857	-0-	-87	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6589	-0-	-131	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6651	-0-	-200	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4029	-0-	-280	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3315	-0-	-529	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11222	-0-	-837	-0-	11222	2			Y	-0-					-0-
04	11670	X	10834	-0-	-836	-0-	10834	2			Y	-0-					-0-
05	11718	X	11114	-0-	-604	-0-	11114	2			Y	-0-					-0-
06	11310	X	10310	-0-	-1000	-0-	10310	2			Y	-0-					-0-
07	11501	X	11023	-0-	-478	-0-	11023	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10896	-0-	-326	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9029	-0-	-488	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8667	-0-	-543	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7725	-0-	-255	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7694	-0-	-490	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7439	-0-	-361	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7925	-0-	-73	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
06	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
07	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8415	-0-	-1040	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8054	-0-	-1096	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7802	-0-	-1622	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7766	-0-	-754	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7962	-0-	-439	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

03	6386	X	6238	-0-	-148	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5929	-0-	-281	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5953	-0-	-287	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6129	-0-	-319	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

03	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
04	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
05	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17446	2	160	9	N	145	145	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	267	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	437	-0-	-2473	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	233	-0-	-2774	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	496	-0-	-2414	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	595	-0-	-2412	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	401	-0-	-2606	-0-	401	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8153	-0-	-279	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8082	-0-	-78	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7950	-0-	-234	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2236	2	158	9	Y	144	143	1			1
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2194	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
07	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2288	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	267	1	3431	2	Y	1					38
							1	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	258	1	3362	2	Y	22					60
							24	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	267	1	3442	2	Y	13	73	1			-0-
							14	9									
06	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	249	1	3168	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	267	1	3304	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	267	1	3219	2	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4025	-0-	-408	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3709	-0-	-521	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2238	-0-	-800	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	1872	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5288	-0-	-13	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4956	-0-	-54	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4192	-0-	-8	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5016	-0-	-174	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4895	-0-	-468	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3103	-0-	-377	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	235	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9690	-0-	-75	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9265	-0-	-185	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9279	-0-	-486	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9010	-0-	-440	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9638	-0-	-127	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9368	-0-	-335	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
04	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
05	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
07	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
05	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
06	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
07	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
08	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6461	-0-	-297	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	257	1	5299	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	258	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5780	-0-	-172	-0-	266	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	258	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	261	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	252	1	5117	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3951	-0-	-279	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	12674	-0-	-1338	-0-	12674	2			Y	-0-					-0-
04	13170	X	11567	-0-	-1603	-0-	11567	2			Y	-0-					-0-
05	13547	X	12447	-0-	-1100	-0-	12404	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	12810	X	11984	-0-	-826	-0-	11984	2			Y	-0-					-0-
07	12865	X	12287	-0-	-578	-0-	12287	2			Y	-0-					-0-
08	12679	X	11980	-0-	-699	-0-	11973	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

03	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5779	-0-	-251	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5889	-0-	-342	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5660	-0-	-280	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10474	2	53	9	Y	48					48
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10384	2	13	9	Y	12	60	1			-0-
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10541	2	43	9	Y	39	20	1			19
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			Y	-0-					19
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10365	2	35	9	Y	32	50	1			1
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			Y	-0-					1

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2863	-0-	-347	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

03	8742	X	8532	-0-	-210	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7959	-0-	-321	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8041	-0-	-949	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

03	7781	X	6159	-0-	-1622	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5832	-0-	-1698	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6334	-0-	-1075	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6419	-0-	-421	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5860	-0-	-805	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7819	-0-	-791	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8186	-0-	-525	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7513	-0-	-887	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8518	-0-	-100	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8280	-0-	-276	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7433	-0-	-317	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7238	-0-	-52	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7279	-0-	-254	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
04	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9587	-0-	-519	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8252	-0-	-1528	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9398	-0-	-491	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2734	2	68	9	Y	62	130	1			32
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	Y	19					51
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2407	2	32	9	Y	29					80
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2538	2	22	9	Y	20	88	1			12
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2779	2	55	9	Y	50	52	1			10
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5091	-0-	-892	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5112	-0-	-778	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6582	-0-	-21	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6161	-0-	-229	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6490	-0-	-82	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	267	1	2571	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2708	-0-	-142	-0-	258	1	2450	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2897	-0-	-48	-0-	267	1	2630	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	258	1	2480	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	267	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	267	1	2399	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4126	-0-	-617	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3828	-0-	-762	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2754	-0-	-594	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7103	-0-	-427	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7228	-0-	-584	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6952	-0-	-608	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7229	-0-	-273	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
04	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
06	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
08	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7481	-0-	-486	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7334	-0-	-346	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7559	-0-	-377	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7503	-0-	-61	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1709	-0-	-1360	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1878	-0-	-162	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	2			N	-0-					-0-
08	2873	N	2608	-0-	-265	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	3828	-0-	-1032	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	12370	-0-	-340	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11759	-0-	-541	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11407	-0-	-563	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11881	-0-	-488	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11960	-0-	-409	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8978	-0-	-922	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9268	-0-	-962	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8960	-0-	-580	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8961	-0-	-308	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11530	-0-	-1149	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9517	-0-	-2753	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9717	-0-	-2962	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9228	-0-	-2352	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	9474	-0-	-2058	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9347	-0-	-2185	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7145	-0-	-385	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7339	-0-	-783	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7413	-0-	-447	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7585	-0-	-568	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6698	-0-	-1424	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	107	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5024	-0-	-256	-0-	93	1	4931	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4618	-0-	-838	-0-	100	1	4518	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	2535	-0-	-2745	-0-	66	1	2469	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3654	-0-	-1616	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4152	-0-	-1025	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6525	-0-	-915	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6167	-0-	-793	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6716	-0-	-476	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6503	-0-	-457	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7042	-0-	-150	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	285	1	7322	2	N	-0-					-0-
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	227	1	7010	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6364	-0-	-983	-0-	145	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6193	-0-	-1157	-0-	205	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7428	-0-	-167	-0-	237	1	7191	2	N	-0-					-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	245	1	7517	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6354	-0-	-249	-0-	6354	2			Y	-0-					3
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					3
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			Y	-0-					3
06	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	5907	2			Y	-0-					3
07	6355	X	6331	-0-	-24	-0-	6270	2	61	9	Y	55	55	1			3
08	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5916	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4463	-0-	-217	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3990	-0-	-630	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4698	-0-	-76	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
04	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
05	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
07	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
05	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
07	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
08	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7659	-0-	-1431	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8781	-0-	-767	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8691	-0-	-549	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8784	-0-	-764	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8941	-0-	-576	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	336	-0-	-904	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	2			Y	-0-					-0-
05	2117	N	1725	-0-	-392	-0-	1674	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

03	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			Y	-0-					20
04	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			Y	-0-					20
05	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	3175	2			Y	-0-					20
06	3840	X	2784	-0-	-1056	-0-	2784	2			Y	-0-					20
07	3968	X	2576	-0-	-1392	-0-	2576	2			Y	-0-					20
08	3596	X	1785	-0-	-1811	-0-	1785	2			Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	353	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	342	1	3785	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	353	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	342	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2504	-0-	-1123	-0-	353	1	2151	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	353	-0-	-3274	-0-	353	1			N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

03	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	267	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4247	-0-	-583	-0-	248	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	262	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	258	1	5008	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	267	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4899	-0-	-61	-0-	267	1	4632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	557	1	4500	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3756	-0-	-1044	-0-	539	1	3217	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	557	1	4569	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	3880	-0-	-1280	-0-	539	1	3341	2	Y	-0-					-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	557	1	5046	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	557	1	4309	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
06	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
07	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
08	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4427	-0-	-703	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4284	-0-	-800	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	17	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	224	1	7020	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2422	-0-	-1763	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	777	-0-	-3243	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	716	-0-	-5639	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	737	-0-	-5618	-0-	737	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4817	-0-	-493	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5009	-0-	-478	-0-	4937	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4826	-0-	-661	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

03	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

03	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5390	-0-	-160	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

03	3038	X	1134	-0-	-1904	-0-	97	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	7	-0-	-2753	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	7	-0-	-2933	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	5	-0-	-3033	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	406	1	1405	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

03	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1557	-0-	-933	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	715	-0-	-1858	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	188	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	189	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3044	-0-	-1544	-0-	194	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	197	1	4668	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	205	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	195	1	4942	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

03	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

03	4495	X	3371	-0-	-1124	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5558	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

03	8742	X	8123	-0-	-619	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7619	-0-	-841	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7760	-0-	-672	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7484	-0-	-676	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
07	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6139	-0-	-278	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5741	-0-	-469	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5769	-0-	-648	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5118	-0-	-1092	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	4418	-0-	-1782	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7547	-0-	-13	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	4552	-0-	-3260	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	3290	-0-	-4270	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11949	-0-	-389	-0-	11949	2			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11673	-0-	-267	-0-	11673	2			Y	-0-					-0-
05	12307	X	11913	-0-	-394	-0-	11913	2			Y	-0-					-0-
06	11820	X	11322	-0-	-498	-0-	11322	2			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11451	-0-	-701	-0-	11451	2			Y	-0-					-0-
08	12059	X	11469	-0-	-590	-0-	11469	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
04	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
05	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
06	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
07	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
08	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	557	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	539	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	557	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	539	1	2856	2	Y	-0-					-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	18	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1595	-0-	-668	-0-	137	1	1458	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

03	5828	X	5770	-0-	-58	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

03	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
04	28982	X	28982	-0-	-0-	-0-	28982	2			N	-0-					-0-
05	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
06	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
07	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
08	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	29845	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

03	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

03	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2931	-0-	-489	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2078	-0-	-1518	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					3
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					3
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					3
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					3
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3808	2	51	9	Y	46	46	1			3
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					3

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4289	-0-	-1973	-0-	789	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	743	1	4362	2	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	748	1	5210	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4879	-0-	-251	-0-	654	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2886	-0-	-2415	-0-	659	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	647	1	4293	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	384	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	350	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3002	-0-	-1121	-0-	375	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1584	-0-	-2406	-0-	338	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	325	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	377	1	4982	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2045	-0-	-385	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	5035	2	40	9	Y	36	36	1			2
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	4918	2			Y	-0-					2
05	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	5209	2			Y	-0-					2
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4934	2	25	9	Y	23	23	1			2
07	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			Y	-0-					2
08	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	5170	2			Y	-0-					2

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8304	-0-	-1086	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8062	-0-	-1424	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7633	-0-	-1367	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7931	-0-	-1369	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7940	-0-	-1081	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3582	-0-	-386	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2213	-0-	-1693	-0-	265	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	313	-0-	-3467	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	4	-0-	-3840	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
07	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

03	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3489	-0-	489	1351	3489	2			N	-0-					-0-
05	4669	X	3318	-0-	-1351	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

03	5115	X	4907	-0-	-208	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4709	-0-	-241	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

03	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4392	-0-	-318	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

03	1271	N	833	-0-	-438	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
08	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	267	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	258	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	267	1	3328	2	N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	146	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

03	9052	X	8824	-0-	-228	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8463	-0-	-297	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8762	-0-	-290	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8344	-0-	-356	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8287	-0-	-548	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
05	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

03	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
07	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6034	-0-	-693	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6688	-0-	-349	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6677	-0-	-50	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3304	-0-	304	304	3304	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3828	-0-	728	1032	3828	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3806	-0-	806	1838	3806	2			Y	-0-					-0-
07	5729	X	3891	-0-	-1838	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
05	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
06	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	2			N	-0-					-0-
08	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	22499	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10135	-0-	-374	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9656	-0-	-514	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10068	-0-	-348	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9622	-0-	-338	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9749	-0-	-543	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9814	-0-	-323	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10206	-0-	-365	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10077	-0-	-401	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9667	-0-	-473	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9556	-0-	-922	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	353	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5461	-0-	-509	-0-	342	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5505	-0-	-664	-0-	353	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5256	-0-	-654	-0-	342	1	4914	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	353	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5326	-0-	-502	-0-	353	1	4973	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11033	-0-	-157	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11243	-0-	-320	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10541	-0-	-649	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10808	-0-	-755	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10706	-0-	-857	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					13
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4558	2	2	9	Y	2					15
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4820	2	11	9	Y	10					25
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					25
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					25
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					25

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	267	1	5471	2	N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	258	1	4777	2	N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	267	1	4796	2	N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	258	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	267	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	267	1	5151	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

03	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
04	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
06	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

03	8184	X	8163	-0-	-21	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8219	-0-	-27	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7554	-0-	-426	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8234	-0-	-74	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

03	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4770	-0-	-60	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3772	-0-	-158	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
05	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9043	-0-	-257	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8577	-0-	-423	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8976	-0-	-293	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8527	-0-	-443	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8614	-0-	-438	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5786	-0-	-11	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5287	-0-	-353	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	198	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	267	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	258	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	267	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	267	1	11744	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
04	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
05	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
06	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
08	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	15733	-0-	-697	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15279	-0-	-621	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	16113	-0-	-69	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	267	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	258	1	5010	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3884	-0-	-1324	-0-	267	1	3617	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5149	-0-	-191	-0-	258	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3344	-0-	-2174	-0-	267	1	3077	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4341	-0-	-1177	-0-	264	1	4077	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8004	-0-	-486	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8333	-0-	-254	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7788	-0-	-462	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8158	-0-	-336	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7956	-0-	-383	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	353	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2997	-0-	-33	-0-	313	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	353	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	342	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	342	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	351	1	2178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5928	-0-	-210	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5644	-0-	-432	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5210	-0-	-640	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5408	-0-	-482	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4867	-0-	-743	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4701	-0-	-11	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7078	-0-	-610	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6949	-0-	-461	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6820	-0-	-372	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6549	-0-	-643	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2450	-0-	-460	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5286	-0-	-954	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4943	-0-	-1133	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4318	-0-	-2162	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5708	-0-	-988	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5700	-0-	-996	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	267	1	3371	2	Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	258	1	2925	2	Y	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	267	1	2979	2	Y	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	258	1	3182	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	267	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	267	1	2943	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5012	-0-	-1033	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5204	-0-	-903	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4782	-0-	-1128	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5099	-0-	-636	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3869	-0-	-905	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4034	-0-	-586	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4543	-0-	-231	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11512	-0-	-82	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10513	-0-	-707	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11414	-0-	-180	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10823	-0-	-397	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11017	-0-	-577	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10854	-0-	-647	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
04	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
06	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
07	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
08	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6670	-0-	-150	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6587	-0-	-109	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3088	2	6	9	Y	5					5
06	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	2999	2			Y	-0-					5
07	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			Y	-0-					5
08	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	2922	2			Y	-0-					5

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5815	-0-	-137	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4894	-0-	-866	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5188	-0-	-764	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4394	-0-	-1246	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5249	-0-	-579	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7668	-0-	-547	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7535	-0-	-415	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7139	-0-	-1076	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6034	-0-	-1964	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			Y	-0-					1
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			Y	-0-					1
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					1
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			Y	-0-					1
07	8928	X	8821	-0-	-107	-0-	8821	2			Y	-0-					1
08	8928	X	8721	-0-	-207	-0-	8721	2			Y	-0-					1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2522	-0-	-1415	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2478	-0-	-1152	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2857	-0-	-773	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4223	-0-	-127	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6275	-0-	-18	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5708	-0-	-182	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5605	-0-	-455	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5898	-0-	-364	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5760	-0-	-6	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5413	-0-	-353	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4619	-0-	-541	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	273	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4199	-0-	-421	-0-	315	1	3884	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	322	1	3726	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3942	-0-	-588	-0-	309	1	3633	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	336	1	3527	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3108	-0-	-1573	-0-	336	1	2772	2	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
08	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	267	1	2596	2	N	-0-					-0-
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	258	1	3218	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9682	-0-	-455	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9565	-0-	-417	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9076	-0-	-584	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9555	-0-	-241	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9493	-0-	-179	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4753	-0-	-1168	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5991	-0-	-729	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6088	-0-	-546	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5985	-0-	-435	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6351	-0-	-4	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5961	-0-	-189	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3358	-0-	-734	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
08	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6370	-0-	-470	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6667	-0-	-184	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6539	-0-	-281	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6519	-0-	-301	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5214	-0-	-149	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5075	-0-	-115	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5274	-0-	-89	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3718	-0-	-602	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3110	-0-	-1385	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3845	-0-	-505	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3755	-0-	-182	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7104	-0-	-1607	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7805	-0-	-625	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4176	-0-	-714	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4061	-0-	-619	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5070	-0-	-572	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	557	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	539	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	557	1	2813	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4172	-0-	-328	-0-	539	1	3633	2	N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	557	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	557	1	4528	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9201	-0-	-471	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9095	-0-	-391	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8573	-0-	-457	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8892	-0-	-315	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8708	-0-	-499	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3256	-0-	-2076	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3033	-0-	-2037	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	1658	-0-	-3426	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	872	-0-	-4018	-0-	228	1	644	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1230	-0-	-3451	-0-	353	1	877	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	353	-0-	-2902	-0-	353	1			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	170	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	224	1	6134	2	N	-0-					-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	372	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	360	1	6009	2	N	-0-					-0-
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	372	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	149	1	6723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	267	1	6104	2	N	-0-			-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	267	1	3930	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	2978	-0-	-1732	-0-	258	1	2720	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	921	-0-	-3946	-0-	263	1	658	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	1578	-0-	-3289	-0-	262	1	1316	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9343	-0-	-887	-0-	9343	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8867	-0-	-433	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
05	9579	X	9172	-0-	-407	-0-	9172	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	8777	-0-	-493	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	9223	-0-	-170	-0-	9223	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	9254	-0-	-77	-0-	9254	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7546	-0-	-224	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7396	-0-	-344	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7638	-0-	-360	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7379	-0-	-433	-0-	7379	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	1961	-0-	-1232	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	825	-0-	-2368	-0-	825	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8410	-0-	-549	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	8518	-0-	-152	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-			-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-			-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-			-0-
08	9207	X	9004	-0-	-203	-0-	9004	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	421	1	4865	2	N	-0-			-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	411	1	3975	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5712	-0-	-395	-0-	376	1	5336	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5195	-0-	-715	-0-	400	1	4795	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5100	-0-	-1007	-0-	363	1	4737	2	N	-0-			-0-
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	310	1	6139	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-			-0-
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-			-0-
06	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-			-0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-			-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6799	-0-	-52	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6037	-0-	-593	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6806	-0-	-231	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

03	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4324	-0-	-481	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

03	6572	X	6011	-0-	-561	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5889	-0-	-351	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

03	5084	X	4602	-0-	-482	-0-	422	1	4180	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4352	-0-	-538	-0-	408	1	3944	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	422	1	4203	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4556	-0-	-124	-0-	408	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	422	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	422	1	4019	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	267	1	5592	2	N	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	258	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	267	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	258	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	267	1	5171	2	N	-0-					-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	267	1	5229	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

03	8618	X	8118	-0-	-500	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	8209	-0-	-68	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	8039	-0-	-238	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	7775	-0-	-440	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7108	-0-	-456	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6520	-0-	-800	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6791	-0-	-773	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
04	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
05	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
08	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2297	-0-	-1485	-0-	267	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	7	-0-	-3744	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	17	-0-	-3553	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	14	-0-	-2280	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2913	-0-	-867	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4914	-0-	-1503	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6523	-0-	-607	-0-	6523	2			Y	-0-					11
04	6630	X	6394	-0-	-236	-0-	6394	2			Y	-0-					11
05	6758	X	2384	-0-	-4374	-0-	2384	2			Y	-0-					11
06	6540	X	2366	-0-	-4174	-0-	2366	2			Y	-0-					11
07	6603	X	3219	-0-	-3384	-0-	3219	2			Y	-0-					11
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	279	1	8707	2	Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	755	1	5816	2	Y	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	722	1	6147	2	Y	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	743	1	5752	2	Y	-0-					-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	731	1	4582	2	Y	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	755	1	6792	2	Y	-0-					-0-
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	755	1	8813	2	Y	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	267	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	258	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	267	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	258	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	267	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	267	1	1683	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	665	-0-	-1908	-0-	558	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	540	1	2492	2	Y	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	558	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3104	-0-	104	104	522	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	2882	X	2778	-0-	-104	-0-	555	1	2223	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	558	-0-	-2015	-0-	558	1			Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5499	-0-	-422	-0-	5410	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	5730	X	4557	-0-	-1173	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5454	-0-	-405	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	3866	-0-	-1564	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5748	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	267	1	4213	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	258	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	267	1	3865	2	Y	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	258	1	3956	2	Y	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	267	1	3465	2	Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	267	1	4062	2	Y	9					9
							10	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8736	-0-	-409	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8433	-0-	-357	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8459	-0-	-593	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8424	-0-	-126	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8482	-0-	-260	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6370	2	42	9	Y	38	37	1			1
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					1
06	6000	X	5636	-0-	-364	-0-	5636	2			Y	-0-					1
07	6448	X	5699	-0-	-749	-0-	5660	2	39	9	Y	35	35	1			1
08	6448	X	5794	-0-	-654	-0-	5794	2			Y	-0-					1

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					69
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					69
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					69
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					69
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					69
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					69

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
04	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
05	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
07	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
08	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	9026	-0-	-150	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	8562	-0-	-108	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8720	-0-	-84	-0-	8720	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8346	-0-	-384	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8238	-0-	-783	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
08	9021	X	8398	-0-	-623	-0-	8398	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5350	-0-	-199	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			Y	-0-					-0-
04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			Y	-0-					-0-
05	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			Y	-0-					-0-
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			Y	-0-					-0-
07	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			Y	-0-					-0-
08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9343	-0-	-174	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8938	-0-	-579	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8981	-0-	-536	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3460	-0-	-500	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	755	1	1701	2	Y	28	46	1			7
							31	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	731	1	1820	2	Y	13					20
							14	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	755	1	1884	2	Y	25					45
							28	9									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	731	1	1943	2	Y	10	47	1			8
							11	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	755	1	1767	2	Y	14					22
							15	9									
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	755	1	1858	2	Y	8					30
							9	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	557	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	539	1	10215	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8234	-0-	-1252	-0-	557	1	7677	2	N	-0-					-0-
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	539	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9094	-0-	-2004	-0-	557	1	8537	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10164	-0-	-934	-0-	557	1	9607	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			Y	-0-					-0-
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8986	-0-	-190	-0-	8986	2			Y	-0-					-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
07	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8670	-0-	-754	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1777	-0-	-1974	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	215	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	258	1	4364	2	N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	267	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	267	1	4265	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					20
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					20
05	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2			Y	-0-					20
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2			Y	-0-					20
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					20
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3207	2	216	9	Y	196	190	1			26

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2966	2			N	-0-					32
04	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	2697	2	31	9	N	28	60	1			-0-
05	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2657	-0-	-463	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1625	-0-	-775	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2280	-0-	-293	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4948	-0-	-43	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

03	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	2701	2			N	-0-					20
04	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	2365	2			N	-0-					20
05	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2714	2			N	-0-					20
06	2970	X	2416	-0-	-554	-0-	2416	2			N	-0-					20
07	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					20
08	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					20

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

03	3751	X	3239	-0-	-512	-0-	267	1	2972	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	258	1	2792	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	267	1	2881	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	3690	X	3012	-0-	-678	-0-	258	1	2754	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2948	-0-	-865	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	267	1	2582	2	Y	-0-					-0-

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

03	3379	X	1655	-0-	-1724	-0-	557	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	539	-0-	-2191	-0-	539	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	557	-0-	-2233	-0-	557	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6641	-0-	-334	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6247	-0-	-443	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6393	-0-	-489	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6423	-0-	-211	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5438	-0-	-1103	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4766	-0-	-1564	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4887	-0-	-933	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4902	-0-	-1019	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3838	-0-	-130	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3728	-0-	-22	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3556	-0-	-412	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7740	-0-	-320	-0-	7701	2	39	9	Y	35	48	1			25
04	7800	X	7327	-0-	-473	-0-	7313	2	14	9	Y	13					38
05	7936	X	7241	-0-	-695	-0-	7241	2			Y	-0-					38
06	7530	X	7250	-0-	-280	-0-	7250	2			Y	-0-					38
07	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	7509	2			Y	-0-					38
08	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			Y	-0-					38

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	96	1	4278	2	N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	223	1	1734	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	6085	-0-	-155	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6107	-0-	-341	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	705	-0-	-1031	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	8767	-0-	5767	5767	8767	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2058	-0-	-1042	4725	2058	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1796	-0-	-1204	3521	1796	2			Y	-0-					-0-
07	5128	X	1607	-0-	-3521	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
08	1829	X	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6297	-0-	-275	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	4811	-0-	-1339	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4000	-0-	-1460	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5682	-0-	-84	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7990	-0-	-530	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8167	-0-	-544	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7828	-0-	-452	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8096	-0-	-460	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8100	-0-	-270	-0-	8100	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9442	-0-	-308	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9853	-0-	-501	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9539	-0-	-481	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9755	-0-	-599	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9325	-0-	-843	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

03	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5067	-0-	-393	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4885	-0-	-447	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
05	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			Y	-0-					-0-
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	6937	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

03	11625	X	11066	-0-	-559	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10629	-0-	-621	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10937	-0-	-533	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10560	-0-	-540	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10775	-0-	-695	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10695	-0-	-372	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3844	-0-	-176	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3298	-0-	-856	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3921	-0-	-69	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4638	-0-	-372	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4637	-0-	-540	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4884	-0-	-66	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4788	-0-	-132	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4861	-0-	-223	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
08	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5183	-0-	-707	-0-	267	1	4916	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	1102	-0-	-4598	-0-	258	1	844	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	293	-0-	-5597	-0-	267	1	26	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	1083	-0-	-4617	-0-	258	1	825	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4846	-0-	-1044	-0-	267	1	4579	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	267	1	4639	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	5327	-0-	-2764	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8083	-0-	-225	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9907	-0-	-757	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9735	-0-	-585	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9979	-0-	-685	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9374	-0-	-946	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9808	-0-	-856	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9990	-0-	-85	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1009	-0-	-2277	-0-	334	1	675	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	319	-0-	-2861	-0-	319	1			N	-0-					-0-
05	3286	X	355	-0-	-2931	-0-	355	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	919	-0-	-1601	-0-	371	1	548	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	385	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	377	1	1732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2078	2	1	9	Y	1					13
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					13
05	3100	N	3584	-0-	484	484	3584	2			Y	-0-					13
06	3000	N	2749	-0-	-251	233	2739	2	10	9	Y	9					22
07	2772	N	2539	-0-	-233	-0-	2521	2	18	9	Y	16	37	1			1
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					1

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6420	-0-	-276	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6385	-0-	-32	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6608	-0-	-26	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3112	-0-	-453	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2673	-0-	-1140	-0-	267	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	258	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	267	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2559	-0-	-21	-0-	258	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	267	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	255	1	2105	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
05	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
08	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3130	-0-	30	97	3130	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2963	-0-	-37	60	2963	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3187	-0-	-60	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

03	14508	X	14338	-0-	-170	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13642	-0-	-38	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13955	-0-	-429	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13279	-0-	-641	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13626	-0-	-758	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13207	-0-	-1146	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	96	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	139	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	6022	-0-	-85	-0-	137	1	5885	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5464	-0-	-446	-0-	135	1	5329	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	147	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	178	1	5467	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

03	3844	X	1536	-0-	-2308	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1261	-0-	-2219	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1042	-0-	-2554	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	841	-0-	-1949	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	740	-0-	-1213	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	590	-0-	-960	-0-	590	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	267	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	249	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	267	1	2413	2	N	-0-					-0-
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	258	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	238	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	266	1	2483	2	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

03	8587	X	2478	-0-	-6109	-0-	839	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	812	1	10456	2	Y	-0-					-0-
05	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	487	1	10394	2	Y	-0-					-0-
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			Y	-0-					-0-
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			Y	-0-					-0-
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

03	5146	X	4976	-0-	-170	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6674	-0-	-376	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6325	-0-	-960	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5259	-0-	-1941	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6099	-0-	-1341	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5068	-0-	-512	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5088	-0-	-342	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5116	-0-	-340	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9100	2	6	9	Y	5					5
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10233	2	56	9	Y	51					56
05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10356	2	35	9	Y	32	88	1			-0-
06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-
07	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			Y	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2244	2	20	9	Y	18					18
05	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2316	2	23	9	Y	21	39	1			-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2399	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	267	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	258	1	3456	2	Y	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	258	1	3248	2	Y	8					8
							9	9									
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	258	1	3248	2	Y	33					41
							36	9									
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	267	1	3021	2	Y	28	67	1			2
							31	9									
08	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	267	1	2685	2	Y	-0-					2

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4425	-0-	-105	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4583	-0-	-5	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11183	-0-	-752	-0-	11183	2			Y	-0-					-0-
04	11160	X	10787	-0-	-373	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10895	-0-	-606	-0-	10895	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	10602	-0-	-528	-0-	10602	2			Y	-0-					-0-
07	11408	X	10829	-0-	-579	-0-	10829	2			Y	-0-					-0-
08	11191	X	10424	-0-	-767	-0-	10424	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12675	2	30	9	Y	27					47
04	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11515	2	32	9	Y	29					76
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10056	2	4	9	Y	4	80	1			-0-
06	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11043	2	9	9	Y	8					8
07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			Y	-0-					8
08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			Y	-0-					8

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	557	1	2496	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	539	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	557	1	2456	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	539	1	2368	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	557	1	2343	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	557	1	2244	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8207	-0-	-132	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8215	-0-	-124	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5236	-0-	-554	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5500	-0-	-390	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	267	1	4842	2	Y	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	258	1	4960	2	Y	-0-					-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	267	1	5151	2	Y	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	267	1	5247	2	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	558	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3070	-0-	-350	-0-	540	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	558	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	540	1	2896	2	Y	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	558	1	2603	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	554	1	2586	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
07	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	546	1	454	2	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	503	1	700	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	661	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	846	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	819	1	329	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	827	-0-	-1343	-0-	827	1			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3580	-0-	-1163	-0-	293	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3916	-0-	-674	-0-	291	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	336	1	3710	2	N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	338	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	342	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2768	-0-	-1293	-0-	360	1	2408	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	445	1	30	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4195	-0-	1195	1195	246	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	900	-0-	-1195	-0-	458	1	442	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	450	1	70	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	545	-0-	-2090	-0-	459	1	86	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	621	-0-	-2014	-0-	442	1	179	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9476	-0-	-661	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8724	-0-	-936	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9125	-0-	-857	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8613	-0-	-1047	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8324	-0-	-1286	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

03	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	267	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	258	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	267	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4131	-0-	-459	-0-	258	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	267	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4008	-0-	-828	-0-	267	1	3741	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					40
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					40
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					40

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

03	9517	X	8792	-0-	-725	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7536	-0-	-1674	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8613	-0-	-267	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8758	-0-	-418	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8084	-0-	-1154	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	426	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	394	1	8821	2	N	-0-					-0-
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	205	1	9771	2	N	-0-					-0-
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	278	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	388	1	8139	2	N	-0-					-0-
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	348	1	9136	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3713	-0-	-2257	-0-	34	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4924	-0-	-1834	-0-	196	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4585	-0-	-1955	-0-	176	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5229	-0-	-1529	-0-	131	1	5098	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	164	1	4526	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5175	-0-	-126	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	267	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	372	-0-	-678	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	310	-0-	-775	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	194	-0-	-856	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	136	-0-	-949	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	62	-0-	-1023	-0-	62	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10960	-0-	-1490	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12750	-0-	-115	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11784	-0-	-666	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12066	-0-	-799	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11984	-0-	-881	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4499	-0-	-368	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4013	-0-	-668	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3638	-0-	-892	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7363	-0-	-377	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5393	-0-	-2605	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7814	-0-	-184	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7604	-0-	-394	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	329	1	4344	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	302	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	354	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	276	1	3879	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	235	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	243	1	4769	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6002	-0-	-508	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5722	-0-	-548	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7314	-0-	-1645	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6461	-0-	-2209	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6512	-0-	-2447	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6649	-0-	-941	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6922	-0-	-921	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	4008	2			Y	-0-					15
04	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	3886	2			Y	-0-					15
05	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3876	2			Y	-0-					15
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					15
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					15
08	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	2			Y	-0-					15

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1608	-0-	-500	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1427	-0-	-493	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1372	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	131	1	5852	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5236	-0-	-14	-0-	121	1	5115	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4456	-0-	-1620	-0-	150	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5398	-0-	-482	-0-	150	1	5248	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	151	1	5267	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5055	-0-	-928	-0-	150	1	4905	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					27
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					27
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6977	2	57	9	Y	52	52	1			27
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			Y	-0-					27
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					27
08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2696	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3090	X	1744	-0-	-1346	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2244	-0-	-1073	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4634	-0-	-574	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3261	-0-	-1899	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3816	-0-	-1344	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2474	-0-	-2455	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	186	1	10313	2	N	-0-					-0-
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	159	1	3707	2	N	-0-					-0-
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	165	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	167	1	609	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	179	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	507	1	4176	2	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	384	1	2491	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	320	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	494	1	4468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5409	-0-	-111	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5521	-0-	-90	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5444	-0-	-106	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5263	-0-	-472	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2014	-0-	-866	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4230	-0-	1130	1130	4230	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			Y	-0-					-0-
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-
08	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2883	-0-	-387	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7493	-0-	-195	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7400	-0-	-40	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6956	-0-	-304	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7997	-0-	-32	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7561	-0-	-209	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7554	-0-	-537	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7679	-0-	-151	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7935	-0-	-156	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7909	-0-	-89	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4671	-0-	-940	-0-	283	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4059	-0-	-1311	-0-	313	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	424	1	4095	2	N	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	362	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	291	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	278	1	4365	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2964	-0-	-546	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2911	-0-	-437	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7836	-0-	-474	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8161	-0-	-426	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7655	-0-	-655	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8007	-0-	-301	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8066	-0-	-87	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4081	-0-	-693	-0-	4081	2			Y	-0-					59
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					59
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					59
06	4620	X	5	-0-	-4615	-0-	5	2			Y	-0-					59
07	4774	X	22	-0-	-4752	-0-	22	2			Y	-0-					59
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	95	1	4046	2	Y	-0-					59

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3935	-0-	-445	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	535	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	494	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1608	-0-	-1089	-0-	507	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1613	-0-	-577	-0-	470	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	495	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1076	-0-	-1187	-0-	516	1	560	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	190	-0-	-2383	-0-	190	1			N	-0-					-0-
04	2490	X	248	-0-	-2242	-0-	248	1			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4461	-0-	-437	-0-	243	1	4218	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	496	-0-	-4244	-0-	443	1	53	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	258	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	263	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	269	1	3798	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4288	-0-	-176	-0-	265	1	4023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5684	-0-	-346	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5290	-0-	-972	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4787	-0-	-1273	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5074	-0-	-1188	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4763	-0-	-1499	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4305	-0-	-748	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5335	-0-	-215	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	267	1	3593	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	258	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	267	1	4451	2	Y	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	254	1	3953	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	263	1	3678	2	Y	-0-					-0-
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	262	1	3963	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7574	-0-	-586	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7597	-0-	-835	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7271	-0-	-1161	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6090	-0-	-637	-0-	755	1	5335	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5613	-0-	-897	-0-	731	1	4882	2	Y	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	755	1	5735	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	731	1	5275	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	755	1	5067	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	755	1	5492	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	267	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	258	1	3235	2	Y	3					3
							3	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	267	1	3146	2	Y	46	49	1			-0-
							51	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	258	1	3438	2	Y	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	267	1	3820	2	Y	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	267	1	3667	2	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	530	1	12603	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	474	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	400	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	273	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	232	1	757	2	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	157	1	603	2	N	-0-					-0-
08	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	1			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	485	1	3463	2	N	-0-					-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	498	1	4321	2	N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	583	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	398	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4125	-0-	-1579	-0-	406	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4390	-0-	-1779	-0-	338	1	4052	2	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4565	-0-	-271	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3553	-0-	-527	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	353	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	342	1	4544	2	N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	353	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	337	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	353	1	5164	2	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	353	1	4548	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9017	-0-	-717	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8734	-0-	-296	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8738	-0-	-624	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8332	-0-	-728	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8740	-0-	-622	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8707	-0-	-314	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5714	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5569	-0-	-11	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5520	-0-	-246	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

03	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5746	-0-	-554	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6526	-0-	-139	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

03	5828	X	5697	-0-	-131	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5790	-0-	-38	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5738	-0-	-152	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

03	7936	X	6954	-0-	-982	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7492	-0-	-128	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	7219	-0-	-11	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7380	-0-	-370	-0-	7380	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	755	1	4834	2	Y	-0-					-0-
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	714	1	4425	2	Y	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	746	1	4813	2	Y	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	722	1	4866	2	Y	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	745	1	5458	2	Y	-0-					-0-
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	739	1	4773	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4578	-0-	-402	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4914	-0-	-232	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

03	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6707	-0-	-283	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6578	-0-	-412	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6738	-0-	-485	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

03	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	253	1	4043	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	262	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	293	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	284	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4269	-0-	-71	-0-	252	1	4017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	438	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	402	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	386	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	323	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	375	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	415	1	1622	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6649	-0-	-574	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6897	-0-	-326	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	3512	2			Y	-0-					6
04	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	2			Y	-0-					6
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2			Y	-0-					6
06	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	2893	2			Y	-0-					6
07	3565	X	2571	-0-	-994	-0-	2571	2			Y	-0-					6
08	3503	X	2451	-0-	-1052	-0-	2451	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8561	-0-	-677	-0-	8561	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8546	-0-	-214	-0-	8546	2			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8898	-0-	-123	-0-	8898	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8659	-0-	-71	-0-	8562	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8826	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	8897	X	8789	-0-	-108	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					17
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					17
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					17
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1851	2	30	9	Y	27	44	1			-0-
07	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2821	2	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6750	-0-	-132	-0-	181	1	6569	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	187	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6639	-0-	-336	-0-	210	1	6429	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	219	1	5963	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	212	1	5808	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	213	1	6138	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
04	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4750	-0-	-440	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4693	-0-	-670	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4378	-0-	-482	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4392	-0-	-630	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4656	-0-	-366	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4689	-0-	-519	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	267	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	258	1	5785	2	N	-0-					-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	267	1	5795	2	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	258	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	267	1	6059	2	N	-0-					-0-
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	267	1	6472	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4886	-0-	-124	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4698	-0-	-342	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	12464	-0-	-1331	-0-	12464	2			Y	-0-					-0-
04	13020	X	12133	-0-	-887	-0-	12133	2			Y	-0-					-0-
05	13392	X	12400	-0-	-992	-0-	12400	2			Y	-0-					-0-
06	12270	X	11906	-0-	-364	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
07	12679	X	12176	-0-	-503	-0-	12176	2			Y	-0-					-0-
08	12524	X	12006	-0-	-518	-0-	12006	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4666	-0-	-108	-0-	533	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	539	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	552	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	539	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	557	1	3913	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	552	1	3975	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	2630	2	1	9	Y	1					1
05	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2591	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	136	1	5468	2	N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	132	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	116	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	108	1	5736	2	N	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	116	1	5000	2	N	-0-					-0-
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	116	1	5459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9374	2	56	9	Y	51	51	1			1
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			Y	-0-					1
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					1
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					1
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9166	2	61	9	Y	55	55	1			1
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3937	-0-	837	1521	3937	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3699	-0-	699	2220	3699	2			N	-0-					-0-
05	4897	X	2677	-0-	-2220	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5157	-0-	-1756	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5185	-0-	-1505	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5187	-0-	-993	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1791	-0-	-1278	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1801	-0-	-1169	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1828	-0-	-1241	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3339	-0-	-939	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	13223	-0-	-789	-0-	755	1	12468	2	Y	-0-					-0-
04	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	731	1	12395	2	Y	-0-					-0-
05	13268	X	13093	-0-	-175	-0-	755	1	12338	2	Y	-0-					-0-
06	12840	X	12763	-0-	-77	-0-	731	1	12032	2	Y	-0-					-0-
07	13578	X	13126	-0-	-452	-0-	755	1	12371	2	Y	-0-					-0-
08	13578	X	13090	-0-	-488	-0-	755	1	12335	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

03	5363	X	4586	-0-	-777	-0-	353	1	4233	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4381	-0-	-809	-0-	329	1	4052	2	N	-0-			-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	353	1	4643	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	342	1	4168	2	N	-0-			-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	353	1	4362	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4116	-0-	-875	-0-	353	1	3763	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
04	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	3360	2			Y	-0-			-0-
05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	2			Y	-0-			-0-
06	3540	X	3308	-0-	-232	-0-	3308	2			Y	-0-			-0-
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			Y	-0-			-0-
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-			-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

03	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	755	1	3727	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	731	1	3609	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	755	1	4075	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3405	-0-	-1365	-0-	731	1	2674	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	755	1	3819	2	N	-0-			-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	755	1	4149	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

03	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7938	-0-	-312	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	8090	-0-	-187	-0-	8090	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	7347	-0-	-633	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	8019	-0-	-196	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	8208	-0-	-7	-0-	8208	2			N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

03	4805	X	77	-0-	-4728	-0-	77	1			N	-0-			-0-
04	4650	X	69	-0-	-4581	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	185	1	3497	2	N	-0-			-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	661	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	420	1	1571	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	1400	-0-	-2289	-0-	371	1	1029	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7421	-0-	-329	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	7343	-0-	-127	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	7617	-0-	-102	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7406	-0-	-189	-0-	7406	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	7234	-0-	-392	-0-	7234	2			N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-			-0-
05	3100	N	4178	-0-	1078	1078	455	1	3723	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	9646	-0-	6646	7724	125	1	9521	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1779	-0-	-1321	6403	397	1	1382	2	N	-0-			-0-
08	6917	X	514	-0-	-6403	-0-	514	1			N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
04	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-			-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-			-0-
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-			-0-
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-			-0-
05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-			-0-
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-			-0-
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
08	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2886	-0-	-1671	-0-	224	1	2662	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	2387	-0-	-2023	-0-	91	1	2296	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	2671	-0-	-1886	-0-	304	1	2367	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3381	-0-	-1029	-0-	323	1	3058	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	353	1	3781	2	N	-0-			-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	353	1	3752	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	557	1	2756	2	N	26					72
							29	9									
04	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	539	1	2290	2	N	-0-	72	1			-0-
05	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	557	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	539	1	2164	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	557	1	2570	2	N	64	64	1			-0-
							70	9									
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	557	1	3114	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	557	1	3475	2	Y	-0-					40
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	539	1	3459	2	Y	-0-					40
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	557	1	3522	2	Y	-0-					40
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	539	1	3540	2	Y	-0-					40
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	552	1	3550	2	Y	-0-					40
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	557	1	3429	2	Y	-0-					40

MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2294	-0-	-1036	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1700	-0-	-1555	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1941	-0-	-1221	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	582	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	498	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	538	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1942	-0-	-308	-0-	463	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	573	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1123	-0-	-1233	-0-	514	1	609	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	98	-0-	-2754	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	146	-0-	-2614	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	73	-0-	-437	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	315	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	262	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	703	-0-	-1157	-0-	297	1	406	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	280	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	125	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8147	-0-	-409	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7901	-0-	-259	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8153	-0-	-279	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7750	-0-	-410	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7890	-0-	-263	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	267	1	7369	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7241	-0-	-49	-0-	258	1	6983	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7351	-0-	-182	-0-	267	1	7084	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	256	1	6840	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6828	-0-	-798	-0-	266	1	6562	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	257	1	6293	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	672	-0-	-444	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6732	-0-	-138	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7002	-0-	-128	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6212	-0-	-688	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6574	-0-	-556	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6635	-0-	-309	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6389	-0-	-331	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6580	-0-	-302	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6335	-0-	-115	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6529	-0-	-136	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6414	-0-	-220	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

03	7626	X	7275	-0-	-351	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6937	-0-	-443	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6372	-0-	-918	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7223	-0-	-310	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	158	1	11438	2	N	-0-					-0-
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
06	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
07	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

03	5425	X	5308	-0-	-117	-0-	5308	2			Y	-0-					74
04	5250	X	5147	-0-	-103	-0-	5147	2			Y	-0-					74
05	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	5295	2			Y	-0-					74
06	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4944	2			Y	-0-					74
07	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5103	2	211	9	Y	192	217	1			49
08	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4886	2	30	9	Y	27					76

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

03	7316	X	4122	-0-	-3194	-0-	430	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4931	-0-	-1879	-0-	456	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4408	-0-	-1699	-0-	396	1	4012	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5703	-0-	-207	-0-	375	1	5328	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3269	-0-	-2838	-0-	302	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	382	1	3825	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

03	6014	X	3048	-0-	-2966	-0-	478	1	2570	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	2481	-0-	-3339	-0-	465	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	530	-0-	-5143	-0-	530	1			N	-0-					-0-
06	5490	X	861	-0-	-4629	-0-	466	1	395	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	261	-0-	-5412	-0-	261	1			N	-0-					-0-
08	3038	X	1163	-0-	-1875	-0-	330	1	833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1497	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

03	8091	X	7649	-0-	-442	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7394	-0-	-316	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6927	-0-	-1040	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7450	-0-	-260	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7326	-0-	-331	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7107	-0-	-550	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

03	5456	X	5338	-0-	-118	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	5009	-0-	-1	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5307	-0-	-25	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1372	-0-	-608	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

03	5394	X	3408	-0-	-1986	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2400	-0-	-2460	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2136	-0-	-2886	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2440	-0-	-2360	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2540	-0-	-963	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1541	-0-	-1869	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5864	-0-	-460	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5856	-0-	-96	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5579	-0-	-181	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5930	-0-	-53	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5865	-0-	-118	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5644	-0-	-277	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

03	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3664	-0-	-416	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3581	-0-	-635	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3454	-0-	-626	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

03	7812	X	5828	-0-	-1984	-0-	452	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7087	-0-	-473	-0-	366	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	2824	-0-	-4988	-0-	647	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	2917	-0-	-4643	-0-	601	1	2316	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	1249	-0-	-6067	-0-	358	1	891	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5081	-0-	-2235	-0-	421	1	4660	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7707	-0-	-393	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5659	-0-	-2711	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7264	-0-	-920	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7315	-0-	-869	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

03	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3759	-0-	-561	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	7919	2			Y	-0-					20
04	7980	X	7811	-0-	-169	-0-	7622	2	189	9	Y	172	192	1			-0-
05	8246	X	7921	-0-	-325	-0-	7921	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7842	-0-	-108	-0-	7842	2			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7789	-0-	-271	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7831	-0-	-229	-0-	7831	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1130	1	2688	2	Y	-0-					51
04	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	1094	1	2313	2	Y	-0-					51
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1130	1	2636	2	Y	-0-					51
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	1094	1	2599	2	Y	-0-					51
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1130	1	2523	2	Y	128	168	1			11
							141	9									
*08	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	1130	1	2329	2	Y	1					12
							1	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3910	2	41	9	Y	37	41	1			35
04	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	3824	2	28	9	Y	25	43	1			17
05	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3882	2	25	9	Y	23					40
06	3900	X	3809	-0-	-91	-0-	3783	2	26	9	Y	24	42	1			22
07	3968	X	3939	-0-	-29	-0-	3920	2	19	9	Y	17					39
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4114	2	23	9	Y	21	45	1			15

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	353	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	342	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	349	1	3692	2	N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	342	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	353	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	342	1	3185	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4153	-0-	-652	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4256	-0-	-549	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					20
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					20
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					20
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					20
*07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5564	2	218	9	Y	198	173	1			45
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5408	2	36	9	Y	33					78

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2768	2	100	9	Y	91	130	1			15
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					15
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					15
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3332	2	122	9	Y	111	87	1			39
*07	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3238	2	23	9	Y	21	30	1			30
08	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	2			Y	-0-					30

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	208	1	4742	2	N	-0-					-0-
04	600	X	596	-0-	-4	-0-	416	1	180	2	N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	303	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	330	1	2837	2	N	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	328	1	1410	2	N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	459	1	216	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6412	-0-	-38	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
04	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	267	1	6238	2	Y	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	258	1	5594	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	267	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	258	1	6207	2	Y	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	267	1	5828	2	Y	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	267	1	6601	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11441	-0-	-349	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11637	-0-	-1011	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11127	-0-	-1113	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11363	-0-	-1285	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11254	-0-	-991	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8240	-0-	-37	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7838	-0-	-172	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8107	-0-	-170	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7799	-0-	-181	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8004	-0-	-242	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7975	-0-	-271	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8303	-0-	-129	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7869	-0-	-291	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8291	-0-	-141	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7573	-0-	-587	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8049	-0-	-259	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	251	-0-	-369	-0-	89	1	162	2	N	-0-					-0-
04	600	X	7	-0-	-593	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	187	1	229	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7393	-0-	-140	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7059	-0-	-201	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7376	-0-	-126	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7002	-0-	-168	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7248	-0-	-130	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7136	-0-	-242	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5077	-0-	-317	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4969	-0-	-221	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3658	-0-	-651	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2076	-0-	-414	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2213	-0-	-360	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6123	-0-	-417	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6438	-0-	-289	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	377	1	4698	2	Y	-0-					3
04	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	336	1	3823	2	Y	-0-					3
05	5115	X	3905	-0-	-1210	-0-	328	1	3577	2	Y	-0-					3
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	371	1	5427	2	Y	-0-					3
07	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	389	1	3728	2	Y	-0-					3
08	5084	X	4632	-0-	-452	-0-	272	1	4360	2	Y	-0-					3

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6012	-0-	-312	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5719	-0-	-341	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5865	-0-	-335	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5633	-0-	-381	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7157	-0-	-128	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6962	-0-	-148	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6684	-0-	-426	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7129	-0-	-63	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6877	-0-	-346	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5120	-0-	-181	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5659	-0-	-572	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5369	-0-	-481	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7510	-0-	-110	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7748	-0-	-405	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7328	-0-	-825	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6341	-0-	-1039	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4991	-0-	-2759	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5319	-0-	-2181	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7285	-0-	-465	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7014	-0-	-271	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6435	-0-	-1098	-0-	292	1	6143	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6280	-0-	-1010	-0-	418	1	5862	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6873	-0-	-660	-0-	363	1	6510	2	Y	-0-					-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	269	1	10114	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	7148	-0-	-385	-0-	279	1	6869	2	Y	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	234	1	6681	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	463	1	6342	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	313	1	6449	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	392	1	6122	2	Y	-0-					-0-
06	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	462	1	12568	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6629	-0-	-346	-0-	476	1	6153	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5779	-0-	-1196	-0-	521	1	5258	2	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					35
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			Y	-0-					35
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			Y	-0-					35
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					35
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			Y	-0-					35
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5215	-0-	-155	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5408	-0-	-141	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5484	-0-	-65	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	462	1	2370	2	Y	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	443	1	2798	2	Y	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	511	1	3105	2	Y	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	441	1	588	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	443	1	2661	2	Y	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	557	1	2637	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11402	-0-	-936	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11029	-0-	-851	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11209	-0-	-1067	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10813	-0-	-1067	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11511	-0-	-83	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11112	-0-	-296	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	267	1	4118	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	258	1	3752	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	267	1	3976	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	258	1	3881	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	267	1	3977	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	260	1	3788	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7375	-0-	-3	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7065	-0-	-225	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6666	-0-	-867	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6528	-0-	-1005	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	182	1	3944	2	Y	-0-					-0-
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	167	1	3902	2	Y	117	116	1			1
							129	9									
05	4464	X	3756	-0-	-708	-0-	192	1	3564	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	173	1	3783	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	190	1	3950	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	204	1	3681	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6807	-0-	-447	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6574	-0-	-26	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6638	-0-	-461	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6664	-0-	-435	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4428	-0-	-873	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3494	-0-	-1546	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3318	-0-	-1425	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3323	-0-	-967	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3425	-0-	-1008	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3314	-0-	-1119	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	302	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	324	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	23	1	4494	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	652	-0-	-3998	-0-	315	1	337	2	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	73	1	5676	2	N	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

03	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			Y	-0-					19
*04	3270	X	3251	-0-	-19	-0-	3159	2	92	9	Y	84	84	1			19
*05	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			Y	-0-					19
*06	3210	X	3002	-0-	-208	-0-	3002	2			Y	-0-					19
*07	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			Y	-0-					19
08	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	3079	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

03	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	2			Y	-0-					19
04	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2503	2			Y	-0-					19
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2516	2	61	9	Y	55	55	1			19
06	2460	X	2319	-0-	-141	-0-	2319	2			Y	-0-					19
07	2573	X	2281	-0-	-292	-0-	2281	2			Y	-0-					19
08	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	2125	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

03	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			Y	-0-					4
04	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	3253	2	96	9	Y	87	87	1			4
05	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3366	2	1	9	Y	1	1	1			4
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					4
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					4
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					10
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6769	2	99	9	Y	90	90	1			10
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7133	2	1	9	Y	1	1	1			10
06	6630	X	6505	-0-	-125	-0-	6505	2			Y	-0-					10
07	7099	X	6685	-0-	-414	-0-	6685	2			Y	-0-					10
08	7130	X	6415	-0-	-715	-0-	6415	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

03	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	564	1	6382	2	Y	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	501	1	5100	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	569	1	5025	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5899	-0-	-251	-0-	583	1	5316	2	Y	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	508	1	5904	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	4936	-0-	-1419	-0-	521	1	4415	2	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					10
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					10
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	Y	3					13
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2					15
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					15
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					15

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6833	-0-	-49	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					-0-
05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6873	-0-	-133	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10854	-0-	-554	-0-	10854	2			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10431	-0-	-609	-0-	10431	2			Y	-0-					-0-
05	11284	X	10840	-0-	-444	-0-	10778	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	10620	X	10253	-0-	-367	-0-	10253	2			Y	-0-					-0-
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-					-0-
08	10850	X	10480	-0-	-370	-0-	10480	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4416	-0-	-354	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4847	-0-	-82	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4835	-0-	-962	-0-	267	1	4568	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4480	-0-	-1040	-0-	258	1	4222	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4700	-0-	-1004	-0-	267	1	4433	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4559	-0-	-121	-0-	258	1	4301	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4291	-0-	-545	-0-	267	1	4024	2	Y	-0-					-0-
*08	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	267	1	3859	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2044	-0-	-932	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	465	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	424	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	414	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	407	1	1654	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	340	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	480	1	2395	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			Y	-0-					24
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			Y	-0-					24
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6327	2	1	9	Y	1					25
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6342	2	48	9	Y	44	69	1			-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4321	-0-	-269	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5135	-0-	-175	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5208	-0-	-279	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	267	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	258	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	267	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	381	-0-	-1059	-0-	258	1	123	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	468	-0-	-958	-0-	267	1	201	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	267	-0-	-1190	-0-	267	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
04	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
07	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	12184	-0-	-30	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9515	-0-	-2305	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11167	-0-	-1047	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
06	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11996	-0-	-218	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	12027	-0-	-156	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8219	-0-	-421	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8222	-0-	-706	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7691	-0-	-400	-0-	7691	2			Y	-0-					82
04	7830	X	7334	-0-	-496	-0-	7334	2			Y	-0-					82
05	7936	X	7295	-0-	-641	-0-	7295	2			Y	-0-					82
06	7440	X	6821	-0-	-619	-0-	6821	2			Y	-0-					82
07	7688	X	6660	-0-	-1028	-0-	6660	2			Y	-0-					82
08	7688	X	6328	-0-	-1360	-0-	6328	2			Y	-0-					82

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			Y	-0-					-0-
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	8197	-0-	-18	-0-	8197	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			Y	-0-					49
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			Y	-0-					49
05	8835	X	8302	-0-	-533	-0-	8302	2			Y	-0-	27	1			22
06	8670	X	8244	-0-	-426	-0-	8244	2			Y	-0-					22
07	8959	X	8220	-0-	-739	-0-	8220	2			Y	-0-					22
*08	8959	X	7128	-0-	-1831	-0-	7128	2			Y	-0-					22

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			Y	-0-					111
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					111
05	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	5702	2			Y	-0-					111
06	5550	X	5449	-0-	-101	-0-	5449	2			Y	-0-					111
07	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	5250	2			Y	-0-					111
08	5735	X	5045	-0-	-690	-0-	5045	2			Y	-0-					111

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

03	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	267	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	206	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	267	1	3402	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	258	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	267	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2569	-0-	-1120	-0-	267	1	2302	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	267	1	4304	2	Y	10					18
							11	9									
04	4710	X	4479	-0-	-231	-0-	258	1	4204	2	Y	15	29	1			4
							17	9									
05	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	267	1	4181	2	Y	1					5
							1	9									
06	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	258	1	4135	2	Y	20					25
							22	9									
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	267	1	4387	2	Y	30	48	1			7
							33	9									
08	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	267	1	3958	2	Y	11					18
							12	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4586	-0-	-281	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3921	-0-	-946	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

03	11687	X	11126	-0-	-561	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10643	-0-	-667	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11049	-0-	-390	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10629	-0-	-381	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10900	-0-	-322	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10765	-0-	-364	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	137	1	5174	2	Y	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	138	1	5117	2	Y	-0-					-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	145	1	5054	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	142	1	4838	2	Y	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	144	1	5020	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	144	1	4437	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6747	-0-	-476	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6382	-0-	-758	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6152	-0-	-988	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6256	-0-	-502	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5418	-0-	-131	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8781	-0-	-488	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8347	-0-	-736	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8490	-0-	-210	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8731	-0-	-197	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8650	-0-	-278	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	558	1	5155	2	Y	26					54
							29	9									
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	5302	2	Y	159	190	1			23
							175	9									
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					23
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					23
07	5456	X	5370	-0-	-86	-0-	5370	2			Y	-0-					23
08	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	5227	2	209	9	Y	190	190	1			23

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4085	-0-	-689	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6017	-0-	-673	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	5987	-0-	-926	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5760	-0-	-840	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	5540	-0-	-1280	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5435	-0-	-796	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4199	-0-	-361	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3900	-0-	-626	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5589	-0-	-1944	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5522	-0-	-1348	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6585	-0-	-225	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6171	-0-	-866	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7763	-0-	-607	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7368	-0-	-732	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7888	-0-	-203	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7674	-0-	-200	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	374	1	4525	2	Y	-0-					15
04	4500	X	4363	-0-	-137	-0-	386	1	3977	2	Y	-0-					15
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	455	1	3791	2	Y	-0-					15
06	4740	X	4418	-0-	-322	-0-	334	1	4084	2	Y	-0-					15
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	298	1	4321	2	Y	-0-					15
08	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-					15

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	353	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	342	1	4205	2	N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	333	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	336	1	3784	2	N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	346	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	329	1	3205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2768	-0-	-1696	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2676	-0-	-1464	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	375	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	393	1	2437	2	Y	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	383	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	448	1	2081	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	481	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	682	1	1510	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

03	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10184	-0-	-76	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10656	-0-	-256	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10011	-0-	-549	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10548	-0-	-116	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	831	1	1350	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	790	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	827	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	735	1	1919	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	742	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	541	1	1408	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

03	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5804	-0-	-946	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6479	-0-	-744	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5854	-0-	-1136	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6177	-0-	-1046	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

03	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4370	-0-	-249	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4079	-0-	-301	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2565	-0-	-1465	-0-	2355	1	210	9	Y	191	221	1			-0-
04	3900	X	3396	-0-	-504	-0-	3396	1			Y	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			Y	-0-					42
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			Y	-0-					42
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			Y	-0-					42
06	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	6060	2			Y	-0-					42
07	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	2			Y	-0-					42
08	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	5902	2	230	9	Y	209	197	1			54

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4162	-0-	-548	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8190	-0-	-120	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7959	-0-	-1000	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7889	-0-	-781	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8109	-0-	-850	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8408	-0-	-55	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
05	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	15696	-0-	-1416	-0-	15696	2			Y	-0-					-0-
04	16560	X	14835	-0-	-1725	-0-	14835	2			Y	-0-					-0-
05	16461	X	15457	-0-	-1004	-0-	15457	2			Y	-0-					-0-
06	15840	X	14828	-0-	-1012	-0-	14828	2			Y	-0-					-0-
07	15686	X	14837	-0-	-849	-0-	14837	2			Y	-0-					-0-
08	15686	X	15002	-0-	-684	-0-	15002	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			Y	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4324	-0-	-667	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4717	-0-	-23	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					20
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2796	2	176	9	Y	160	180	1			-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5843	-0-	-357	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5657	-0-	-543	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	8026	-0-	-3	-0-	8026	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7729	-0-	-41	-0-	7729	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7600	-0-	-170	-0-	7600	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7855	-0-	-174	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7912	-0-	-117	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5640	-0-	-330	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5706	-0-	-680	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5525	-0-	-655	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5920	-0-	-466	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6071	-0-	-191	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7832	-0-	-11	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7520	-0-	-100	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7728	-0-	-146	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			Y	-0-					22
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			Y	-0-					22
05	9207	X	8916	-0-	-291	-0-	8916	2			Y	-0-					22
06	9000	X	8679	-0-	-321	-0-	8679	2			Y	-0-					22
07	9300	X	8652	-0-	-648	-0-	8652	2			Y	-0-					22
08	9300	X	8770	-0-	-530	-0-	8749	2	21	9	Y	19	41	1			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	Y	1					29
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					29
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					29
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3156	2	1	9	Y	1	24	1			6
*07	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			Y	-0-					6
08	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	3074	2			Y	-0-					6

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	1711	-0-	-2519	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	183	1	6651	2	Y	-0-					-0-
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	153	1	6391	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6673	-0-	-23	-0-	102	1	6571	2	Y	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	205	1	6396	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	6820	X	6450	-0-	-370	-0-	259	1	6191	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	274	1	5927	2	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	3833	-0-	-1809	-0-	265	1	3568	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4378	-0-	-1082	-0-	258	1	4120	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	267	1	4834	2	Y	7					7
							8	9									
06	4770	X	3767	-0-	-1003	-0-	255	1	3512	2	Y	-0-					7
07	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	264	1	4083	2	Y	-0-					7
08	5115	X	4514	-0-	-601	-0-	264	1	4250	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	7905	-0-	-3162	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7766	-0-	-2944	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9963	-0-	-918	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9392	-0-	-898	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9375	-0-	-1258	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8843	-0-	-1108	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4973	-0-	-49	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4844	-0-	-16	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4785	-0-	-206	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7324	-0-	-364	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6902	-0-	-538	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7015	-0-	-673	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6751	-0-	-751	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	6487	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
04	6660	X	5978	-0-	-682	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6064	-0-	-756	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5940	-0-	-450	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	6031	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	6572	X	6056	-0-	-516	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7724	-0-	-886	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8434	-0-	-308	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8154	-0-	-246	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8154	-0-	-526	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4259	-0-	-1662	-0-	4259	2			N	-0-					42
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					42
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					42
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4626	2	198	9	N	180	188	1			34
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					34
08	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	4709	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5530	-0-	-1010	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5796	-0-	-962	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5488	-0-	-1052	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5296	-0-	-1152	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5328	-0-	-810	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	267	1	4723	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	258	1	4434	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	267	1	4570	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4764	-0-	-546	-0-	258	1	4506	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	267	1	4935	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	267	1	4495	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6588	-0-	-821	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6611	-0-	-709	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6781	-0-	-783	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6300	-0-	-1020	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6097	-0-	-723	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3439	2	14	9	N	13					16
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					16
05	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					16
06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	3271	2			N	-0-					16
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	2923	2			N	-0-					16
08	3534	X	2347	-0-	-1187	-0-	2347	2			N	-0-					16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2228	-0-	-1647	-0-	267	1	1947	2	N	13					13
							14	9									
04	3690	X	1389	-0-	-2301	-0-	258	1	1131	2	N	-0-					13
05	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	267	1	2920	2	N	-0-					13
06	3330	X	1494	-0-	-1836	-0-	258	1	1236	2	N	-0-					13
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	267	1	3427	2	N	-0-					13
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	267	1	3370	2	N	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4528	-0-	-1022	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4649	-0-	-871	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4820	-0-	-884	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2164	-0-	-116	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2077	-0-	-203	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7870	-0-	-717	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7480	-0-	-800	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7479	-0-	-1077	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7720	-0-	-836	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6360	-0-	-810	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6135	-0-	-1274	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6767	-0-	-583	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7365	-0-	-168	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6617	-0-	-916	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	1223	1	6931	2	Y	-0-					-0-
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1184	1	6094	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1223	1	4625	2	Y	-0-					-0-
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	1184	1	6592	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	1795	-0-	-3103	-0-	1070	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	1198	1	4151	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	353	1	2353	2	N	-0-					93
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	342	1	3233	2	N	-0-					93
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	353	1	3237	2	N	-0-					93
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	342	1	3028	2	N	-0-					93
07	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	353	1	3008	2	N	-0-					93
08	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	353	1	2802	2	N	3	92	1			4
							3	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10426	-0-	-734	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9855	-0-	-585	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9526	-0-	-554	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9907	-0-	-509	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9873	-0-	-543	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5012	-0-	-382	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	267	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	258	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	267	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	1			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6719	-0-	-194	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11855	-0-	-297	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10406	-0-	-1174	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11148	-0-	-787	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11161	-0-	-389	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11451	-0-	-391	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11247	-0-	-595	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

03	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	372	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	360	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	372	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	360	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	372	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	372	1	3091	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

03	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	264	1	3213	2	Y	-0-					8
04	3870	X	3188	-0-	-682	-0-	253	1	2935	2	Y	-0-					8
05	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	258	1	3224	2	Y	-0-					8
06	3870	X	3156	-0-	-714	-0-	239	1	2917	2	Y	-0-					8
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	262	1	3762	2	Y	-0-					8
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	259	1	3482	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8550	-0-	-781	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8412	-0-	-618	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8629	-0-	-702	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8472	-0-	-735	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

03	8835	X	8508	-0-	-327	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8237	-0-	-313	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7948	-0-	-272	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8632	-0-	-110	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6990	-0-	-300	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7271	-0-	-944	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6991	-0-	-1348	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3224	2			Y	-0-					13
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	3441	2			Y	-0-					13
05	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			Y	-0-					13
06	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3242	2			Y	-0-					13
07	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			Y	-0-					13
08	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2			Y	-0-					13

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9674	-0-	-308	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9237	-0-	-423	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9493	-0-	-489	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7361	-0-	-1999	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	5747	-0-	-3925	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7029	-0-	-163	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6701	-0-	-259	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6672	-0-	-458	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5985	-0-	-825	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6572	-0-	-465	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6136	-0-	-901	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-					17
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-					17
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			Y	-0-					17
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6264	2	57	9	Y	52	52	1			17
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-					17
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					17

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

03	8990	X	8867	-0-	-123	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8594	-0-	-396	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8063	-0-	-517	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8557	-0-	-340	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8760	-0-	-137	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
04	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10149	-0-	-171	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10494	-0-	-170	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10070	-0-	-250	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10273	-0-	-391	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10469	-0-	-195	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

03	6727	X	6059	-0-	-668	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	5393	2	34	9	Y	31					31
06	5850	X	5533	-0-	-317	-0-	5522	2	11	9	Y	10	41	1			-0-
07	6045	X	4968	-0-	-1077	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

03	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3462	-0-	-558	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3496	-0-	-524	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3681	-0-	-473	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3783	2	99	9	Y	90	90	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	267	1	6442	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	258	1	6084	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6321	-0-	-747	-0-	267	1	6054	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5497	-0-	-1343	-0-	258	1	5239	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6716	-0-	-352	-0-	267	1	6449	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6659	-0-	-37	-0-	266	1	6393	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					3
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					3
05	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3616	2			Y	-0-					3
06	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			Y	-0-					3
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					3
08	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	3605	2			Y	-0-					3

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					70
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2617	2	18	9	Y	16	82	1			4
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-	1	1			3
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					3
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					3
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					3

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9968	2	50	9	Y	45	92	1			10
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9572	2	53	9	Y	48					58
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9863	2	39	9	Y	35					93
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9223	2	46	9	Y	42					135
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9525	2	8	9	Y	7	114	1			28
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9292	2	41	9	Y	37	55	1			10

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6911	-0-	-374	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6743	-0-	-277	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6546	-0-	-144	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3210	2	150	9	Y	136	135	1			1
05	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	3398	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3189	2	91	9	Y	83	83	1			-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

03	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

03	12741	X	12510	-0-	-231	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11748	-0-	-522	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	12292	-0-	-325	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11890	-0-	-230	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12139	-0-	-385	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11979	-0-	-545	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

03	10850	X	10385	-0-	-465	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9824	-0-	-586	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10328	-0-	-336	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9819	-0-	-501	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10024	-0-	-485	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10049	-0-	-336	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

03	8060	X	5473	-0-	-2587	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5848	-0-	-1712	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6383	-0-	-727	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6371	-0-	-976	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6010	-0-	-1957	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

03	3844	X	3315	-0-	-529	-0-	755	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	731	1	1941	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	755	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	731	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	755	1	3123	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	806	X	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			Y	-0-					-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6943	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6833	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-					-0-
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	260	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	258	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	258	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	267	1	1753	2	Y	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	611	1	4034	2	Y	-0-					20
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	Y	238	206	1			52
							262	9									
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	635	1	3945	2	Y	-0-					52
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	617	1	4428	2	Y	-0-					52
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	647	1	4629	2	Y	-0-					52
08	5270	X	4313	-0-	-957	-0-	591	1	3722	2	Y	-0-					52

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7239	-0-	-111	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6796	-0-	-1512	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7128	-0-	-1180	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

03	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	612	1	4182	2	Y	-0-					19
04	6030	X	5642	-0-	-388	-0-	547	1	4867	2	Y	207	208	1			18
							228	9									
05	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	588	1	4450	2	Y	-0-					18
06	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	563	1	4797	2	Y	-0-					18
07	5828	X	5484	-0-	-344	-0-	576	1	4908	2	Y	-0-					18
08	5828	X	3477	-0-	-2351	-0-	629	1	2848	2	Y	-0-					18

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

03	7285	X	767	-0-	-6518	-0-	490	1	277	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	560	-0-	-760	-0-	560	1			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	701	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	580	1	6120	2	N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	385	1	10592	2	N	-0-					-0-
08	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	311	1	11285	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	1			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	604	1	164	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	838	1	27	2	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	912	1	70	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

03	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2914	-0-	-1076	-0-	2910	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4123	X	3073	-0-	-1050	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4463	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
*07	5084	X	4077	-0-	-1007	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
*08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	547	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	526	1	1512	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	2635	X	1963	-0-	-672	-0-	588	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2027	-0-	-853	-0-	547	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	526	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	560	1	2666	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	424	1	4743	2	Y	-0-					-0-
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	433	1	4678	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	421	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	351	1	4861	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4575	-0-	-726	-0-	236	1	4339	2	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	3818	-0-	-1576	-0-	261	1	3557	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	128	1	4403	2	Y	-0-					-0-
04	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	155	1	7872	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	178	1	4494	2	Y	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	188	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	351	1	4166	2	Y	-0-					-0-
*08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	319	1	4333	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	1			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	582	1	218	2	N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	1			N	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	1			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	281	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	509	1	300	2	N	-0-					-0-
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	504	1	4693	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	456	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	566	1	4586	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	508	1	3195	2	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	2894	2			Y	-0-					7
04	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	2853	2			Y	-0-					7
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2974	2	11	9	Y	10					17
06	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	2963	2			Y	-0-					17
07	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			Y	-0-					17
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5531	-0-	-1103	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5976	-0-	-658	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5677	-0-	-895	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5812	-0-	-760	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5702	-0-	-529	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	1768	-0-	-4370	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3417	-0-	-3341	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3819	-0-	-2939	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	267	1	3576	2	Y	92	92	1			25
							101	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	258	1	3691	2	Y	-0-					25
05	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	263	1	3465	2	Y	4					29
							4	9									
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	258	1	3824	2	Y	-0-					29
07	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	267	1	3434	2	Y	-0-					29
08	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	262	1	3455	2	Y	-0-					29

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	755	1	4927	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3706	-0-	-1454	-0-	708	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	740	1	4947	2	Y	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	709	1	5095	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5552	-0-	-400	-0-	741	1	4811	2	Y	-0-					-0-
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	751	1	9389	2	Y	97	97	1			-0-
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8773	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			Y	-0-					-0-
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7171	-0-	-920	-0-	7136	2	35	9	Y	32	69	1			1
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7178	2	45	9	Y	41					42
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7677	2	24	9	Y	22					64
06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	7173	2	30	9	Y	27					91
07	7533	X	7380	-0-	-153	-0-	7324	2	56	9	Y	51	100	1			42
08	7688	X	7208	-0-	-480	-0-	7177	2	31	9	Y	28	41	1			29

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	5177	-0-	-73	-0-	5173	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4249	-0-	-1176	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4109	-0-	-1316	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	267	1	2519	2	Y	-0-					22
04	2670	X	2659	-0-	-11	-0-	258	1	2401	2	Y	-0-					22
05	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	261	1	2526	2	Y	-0-					22
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	254	1	2459	2	Y	-0-					22
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	266	1	2504	2	Y	-0-					22
08	2790	N	2345	-0-	-445	-0-	266	1	2078	2	Y	1					23
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					-0-
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	267	1	3209	2	Y	-0-					9
04	3420	X	3316	-0-	-104	-0-	258	1	3018	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	267	1	3378	2	Y	-0-					9
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	258	1	3274	2	Y	-0-					9
07	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	267	1	3033	2	Y	-0-					9
*08	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	267	1	3105	2	Y	-0-					9

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8579	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			Y	-0-					-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	8063	-0-	-97	-0-	8015	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	8432	X	8352	-0-	-80	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	7510	-0-	-922	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5237	-0-	-1242	-0-	546	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5568	-0-	-702	-0-	663	1	4905	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3771	-0-	-2708	-0-	633	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4717	-0-	-1553	-0-	582	1	4135	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4414	-0-	-2065	-0-	642	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5195	-0-	-571	-0-	654	1	4541	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11911	-0-	-1047	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11420	-0-	-1030	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11665	-0-	-828	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11291	-0-	-589	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11427	-0-	-508	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	267	1	5131	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5180	-0-	-700	-0-	257	1	4923	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5211	-0-	-648	-0-	267	1	4944	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5194	-0-	-26	-0-	258	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	267	1	5159	2	N	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	267	1	5421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8489	-0-	-315	-0-	8417	2	72	9	Y	65	89	1			3
04	8400	X	8114	-0-	-286	-0-	8081	2	33	9	Y	30					33
05	8835	X	7827	-0-	-1008	-0-	7797	2	30	9	Y	27					60
06	8550	X	7793	-0-	-757	-0-	7760	2	33	9	Y	30	88	1			2
07	8835	X	7747	-0-	-1088	-0-	7722	2	25	9	Y	23					25
08	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	7868	2	22	9	Y	20	38	1			7

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	2			Y	-0-					28
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					28
*05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4906	2	62	9	Y	56	84	1			-0-
*06	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
*07	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	676	1	1745	2	Y	1					41
							1	9									
04	3000	N	3811	-0-	811	811	657	1	3100	2	Y	49	48	1			42
							54	9									
05	3100	N	3664	-0-	564	1375	635	1	3026	2	Y	3					45
							3	9									
06	3000	N	3693	-0-	693	2068	636	1	3056	2	Y	1					46
							1	9									
07	5103	X	3035	-0-	-2068	-0-	697	1	2331	2	Y	6					52
							7	9									
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	663	1	1779	2	Y	22					74
							24	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11057	-0-	-382	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10487	-0-	-583	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10616	-0-	-823	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10433	-0-	-727	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9568	-0-	-1499	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	677	1	6525	2	N	-0-					-0-
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	668	1	9190	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	590	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	602	1	9460	2	N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	546	1	8519	2	N	-0-					-0-
08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	464	1	9892	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

03	8711	X	7637	-0-	-1074	-0-	7557	2	80	9	Y	73	69	1			17
04	8010	X	7245	-0-	-765	-0-	7234	2	11	9	Y	10					27
05	8029	X	7503	-0-	-526	-0-	7501	2	2	9	Y	2					29
06	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	7095	2	41	9	Y	37					66
07	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7334	2	19	9	Y	17	66	1			17
*08	7626	X	7203	-0-	-423	-0-	7182	2	21	9	Y	19					36

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

03	5983	X	5830	-0-	-153	-0-	287	1	5543	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	4829	-0-	-961	-0-	224	1	4601	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5983	X	4886	-0-	-1097	-0-	240	1	4646	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	239	1	5124	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4888	-0-	-940	-0-	252	1	4636	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	4512	-0-	-1316	-0-	259	1	4253	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

03	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	558	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	540	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	558	1	3237	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	540	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3554	-0-	-724	-0-	558	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2952	-0-	-954	-0-	558	1	2394	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

03	8711	X	8610	-0-	-101	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8011	-0-	-329	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8328	-0-	-538	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7873	-0-	-707	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8147	-0-	-719	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6944	-0-	-106	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7382	-0-	-151	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8146	2	54	9	N	49	48	1			31
04	7830	X	7669	-0-	-161	-0-	7638	2	31	9	N	28					59
05	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7776	2	22	9	N	20					79
06	8070	X	7481	-0-	-589	-0-	7466	2	15	9	N	14					93
07	8339	X	7732	-0-	-607	-0-	7726	2	6	9	N	5	80	1			18
*08	8215	X	7670	-0-	-545	-0-	7642	2	28	9	N	25	19	1			24

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

03	9858	X	9407	-0-	-451	-0-	9407	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8870	-0-	-550	-0-	8870	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9044	-0-	-628	-0-	9044	2			Y	-0-					-0-
06	9210	X	8687	-0-	-523	-0-	8687	2			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8932	-0-	-554	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8833	-0-	-560	-0-	8833	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

03	8494	X	7888	-0-	-606	-0-	7888	2			Y	-0-					45
04	8220	X	7620	-0-	-600	-0-	7620	2			Y	-0-					45
05	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	7991	2			Y	-0-					45
06	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	7917	2			Y	-0-					45
07	8370	X	8000	-0-	-370	-0-	8000	2			Y	-0-					45
08	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	7724	2	55	9	Y	50	51	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	9173	-0-	-34	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8378	-0-	-532	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7748	-0-	-1459	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	4149	-0-	-4761	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8840	-0-	-336	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8890	-0-	-286	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8299	-0-	-1187	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7713	-0-	-1467	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5352	-0-	-4134	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6872	-0-	-1168	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4651	-0-	-1208	-0-	267	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4114	-0-	-776	-0-	258	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	267	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4075	-0-	-455	-0-	258	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	267	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	267	1	4091	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	557	1	3978	2	Y	-0-					1
04	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	539	1	3422	2	Y	-0-					1
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	557	1	3741	2	Y	-0-					1
06	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	539	1	3427	2	Y	-0-					1
07	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	557	1	3536	2	Y	-0-					1
08	4526	X	4523	-0-	-3	-0-	557	1	3966	2	Y	-0-					1

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
07	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10555	-0-	-450	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10203	-0-	-447	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10568	-0-	-344	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9988	-0-	-332	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10614	-0-	-50	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10398	-0-	-173	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	2			Y	-0-					57
04	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	4311	2			Y	-0-					57
05	4681	X	4260	-0-	-421	-0-	4260	2			Y	-0-					57
06	4530	X	3566	-0-	-964	-0-	3566	2			Y	-0-					57
07	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			Y	-0-					57
08	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4159	2			Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	409	1	7181	2	N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	474	1	5177	2	N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	548	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	514	1	5491	2	N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	621	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	473	1	6048	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	315	-0-	-305	-0-	315	1			Y	-0-					2
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	1			Y	-0-					2
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	1			Y	-0-					2
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	1			Y	-0-					2
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	1			Y	-0-					2
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	1			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3581	-0-	-2179	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5044	-0-	-356	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					62
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8650	2	135	9	Y	123	183	1			2
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			Y	-0-					2
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			Y	-0-					2
07	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9328	2	222	9	Y	202	181	1			23
08	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					23

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10407	-0-	-877	-0-	10331	2	76	9	Y	69	109	1			12
04	10920	X	10300	-0-	-620	-0-	10232	2	68	9	Y	62					74
05	11036	X	10576	-0-	-460	-0-	10537	2	39	9	Y	35					109
06	10680	X	10104	-0-	-576	-0-	10057	2	47	9	Y	43					152
07	11036	X	10377	-0-	-659	-0-	10355	2	22	9	Y	20	133	1			39
08	10633	X	10485	-0-	-148	-0-	10443	2	42	9	Y	38	62	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	344	1	7682	2	N	-0-					-0-
04	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	307	1	8473	2	N	-0-					-0-
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	300	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	295	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	292	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	289	1	7271	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	755	1	3400	2	Y	-0-					60
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	731	1	3115	2	Y	-0-					60
05	4464	X	3959	-0-	-505	-0-	755	1	3173	2	Y	28	88	1			-0-
							31	9									
06	4320	X	2654	-0-	-1666	-0-	731	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3791	-0-	-673	-0-	755	1	3036	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	755	1	3011	2	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3302	-0-	-1162	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2347	-0-	-1673	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1755	-0-	-2399	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1785	-0-	-2055	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1764	-0-	-2204	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1737	-0-	-1580	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8452	-0-	-73	-0-	8452	2			Y	-0-					20
04	8250	X	8155	-0-	-95	-0-	8155	2			Y	-0-					20
05	8525	X	8368	-0-	-157	-0-	8368	2			Y	-0-					20
06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	7819	2			Y	-0-					20
07	8494	X	5926	-0-	-2568	-0-	267	1	5659	2	Y	-0-					20
08	8463	X	8341	-0-	-122	-0-	8341	2			Y	-0-					20

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					46
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					46
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					46
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					46
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					46
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	814	-0-	-984	-0-	814	1			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	675	1	47	2	N	-0-					-0-
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	1			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	569	1	1888	2	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	634	1	265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	267	1	5874	2	Y	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	258	1	5208	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4687	-0-	-893	-0-	267	1	4366	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	258	1	5583	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	267	1	5154	2	Y	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	266	1	5768	2	Y	89	76	1			13
							98	9									

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	353	1	4284	2	N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	342	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	353	1	4293	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	342	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	353	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	352	1	1812	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5424	-0-	-32	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5184	-0-	-306	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4880	-0-	-762	-0-	226	1	4654	2	N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	248	1	5476	2	N	-0-					-0-
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	261	1	6069	2	N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	234	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	226	1	6213	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	262	1	5144	2	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6479	-0-	-241	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5232	-0-	-2332	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3897	-0-	-3423	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	3388	-0-	-4176	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3667	-0-	-1696	-0-	249	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4181	-0-	-1009	-0-	257	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3519	-0-	-1844	-0-	258	1	3261	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	2179	-0-	-2561	-0-	258	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2929	-0-	-1969	-0-	267	1	2662	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3649	-0-	-660	-0-	267	1	3382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	557	1	5912	2	N	-0-					-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	539	1	6043	2	N	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	557	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	539	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	557	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	557	1	5504	2	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

03	12648	X	12054	-0-	-594	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11524	-0-	-626	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11629	-0-	-709	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11288	-0-	-592	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11615	-0-	-444	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	213	1	7587	2	N	-0-					-0-
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	231	1	7612	2	N	-0-					-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	247	1	7801	2	N	-0-					-0-
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	244	1	5600	2	N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	265	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	267	1	6888	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

03	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	1			Y	-0-					5
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					5
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	412	1	49	2	Y	-0-					5
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	396	1	186	2	Y	-0-					5
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	413	1	1664	2	Y	-0-					5
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	1			Y	-0-					5

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	5104	-0-	-42	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8467	-0-	-23	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8754	-0-	-50	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	8222	-0-	-298	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	7721	-0-	-1083	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8181	-0-	-623	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2706	-0-	-1448	-0-	267	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	258	1	3454	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3198	-0-	-956	-0-	267	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	258	1	3206	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2395	-0-	-1449	-0-	267	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2135	-0-	-1709	-0-	267	1	1868	2	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	4761	-0-	-1997	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4644	-0-	-1896	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	4322	-0-	-2405	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4252	-0-	-1028	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	4765	2	30	9	N	27	27	1			-0-
08	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	25	25	1			-0-
04	4110	X	3	-0-	-4107	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	34	34	1			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7797	-0-	-232	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7151	-0-	-619	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7618	-0-	-380	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6955	-0-	-857	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7252	-0-	-458	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7250	-0-	-531	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7247	-0-	-255	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8752	2	87	9	Y	79	86	1			-0-
04	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8546	2	45	9	Y	41					41
06	8550	X	8041	-0-	-509	-0-	8041	2			Y	-0-					41
07	8835	X	8242	-0-	-593	-0-	8220	2	22	9	Y	20	61	1			-0-
08	8835	X	8502	-0-	-333	-0-	8502	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3736	-0-	-914	-0-	267	1	3469	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	11	-0-	-4489	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3790	-0-	690	1778	772	1	3018	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2317	-0-	-683	1095	746	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	4369	X	3274	-0-	-1095	-0-	868	1	2406	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	844	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	806	1	2190	2	N	-0-			-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	900	1	2524	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	606	1	6161	2	N	-0-			-0-
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	520	1	6276	2	N	-0-			-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	545	1	7726	2	N	-0-			-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	514	1	6906	2	N	-0-			-0-
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	453	1	7437	2	N	-0-			-0-
08	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	427	1	6479	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11924	-0-	-507	-0-	11924	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	11718	-0-	-402	-0-	11718	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	11856	-0-	-668	-0-	11856	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	11433	-0-	-687	-0-	11433	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11228	-0-	-986	-0-	11228	2			N	-0-			-0-
08	12121	X	11369	-0-	-752	-0-	11369	2			N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4725	-0-	-824	-0-	353	1	4372	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4250	-0-	-1120	-0-	342	1	3908	2	N	-0-			-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	348	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	333	1	3966	2	N	-0-			-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	353	1	4810	2	N	-0-			-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	348	1	4935	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	344	1	5580	2	Y	-0-			-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	348	1	5331	2	Y	-0-			-0-
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	356	1	4767	2	Y	70	70	1	-0-
							77	9							
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	361	1	4572	2	Y	-0-			-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	434	1	4885	2	Y	-0-			-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	460	1	4483	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	614	1	473	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	585	1	853	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	602	1	276	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	585	1	1029	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	2			Y	-0-					51
04	3180	X	1879	-0-	-1301	-0-	1879	2			Y	-0-					51
05	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2			Y	-0-					51
06	2670	X	1613	-0-	-1057	-0-	1613	2			Y	-0-					51
07	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2155	2	165	9	Y	150	176	1			25
08	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	1877	2			Y	-0-					25

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	3455	-0-	-3706	-0-	238	1	3217	2	Y	-0-					10
04	6390	X	2231	-0-	-4159	-0-	240	1	1991	2	Y	-0-					10
05	6200	X	1848	-0-	-4352	-0-	300	1	1548	2	Y	-0-					10
06	4890	X	2781	-0-	-2109	-0-	638	1	2143	2	Y	-0-					10
07	4278	X	2191	-0-	-2087	-0-	826	1	1365	2	Y	-0-					10
08	3441	X	572	-0-	-2869	-0-	170	1	402	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	7699	2			N	-0-					46
04	7680	X	7450	-0-	-230	-0-	7450	2			N	-0-					46
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7711	2	199	9	N	181	209	1			18
06	7560	X	7360	-0-	-200	-0-	7360	2			N	-0-					18
07	7812	X	7572	-0-	-240	-0-	7572	2			N	-0-					18
08	7905	X	7537	-0-	-368	-0-	7537	2			N	-0-					18

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	755	1	2606	2	Y	-0-					28
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	731	1	2762	2	Y	193	188	1			33
							212	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	755	1	2577	2	Y	-0-					33
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	731	1	2515	2	Y	-0-					33
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	755	1	2713	2	Y	-0-					33
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	755	1	2682	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	812	1	2598	2	Y	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	839	1	4699	2	Y	-0-					-0-
*08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	839	1	4804	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	450	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	433	1	4324	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3446	-0-	-2227	-0-	427	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4262	-0-	-1228	-0-	390	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4300	-0-	-1373	-0-	421	1	3879	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	422	1	4375	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

03	3100	N	3254	-0-	154	1018	389	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3601	-0-	601	1619	379	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	3540	X	1921	-0-	-1619	-0-	412	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	406	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	418	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	417	1	4307	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	266	1	4689	2	Y	-0-					10
04	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	258	1	4227	2	Y	-0-					10
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	267	1	5536	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					10
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	267	1	4719	2	Y	-0-					10
08	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	267	1	4508	2	Y	-0-					10

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

03	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	267	1	3911	2	Y	7					7
							8	9									
04	4440	X	4257	-0-	-183	-0-	258	1	3918	2	Y	74					81
							81	9									
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	267	1	4359	2	Y	9					90
							10	9									
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	258	1	4504	2	Y	-0-					90
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	267	1	5146	2	Y	-0-					90
08	4650	X	1912	-0-	-2738	-0-	267	1	1645	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	601	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1059	-0-	-501	-0-	569	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	540	-0-	-1072	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
06	1560	X	175	-0-	-1385	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	X	1208	-0-	-404	-0-	651	1	557	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5193	-0-	-1317	-0-	5082	2	111	9	Y	101	72	1			52
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6545	2	26	9	Y	24					76
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6681	2	14	9	Y	13					89
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					89
07	6727	X	4451	-0-	-2276	-0-	4451	2			Y	-0-					89
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			Y	-0-					89

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5727	-0-	-1682	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12646	-0-	-33	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11897	-0-	-373	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11986	-0-	-1034	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11591	-0-	-1009	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11882	-0-	-1138	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11778	-0-	-870	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	539	-0-	-2581	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1446	-0-	-1778	-0-	557	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	539	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	557	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	557	1	717	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	1180	-0-	-4100	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3534	-0-	-1922	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3299	-0-	-1981	-0-	13	1	3286	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4182	-0-	-1274	-0-	267	1	3915	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4027	-0-	-1429	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42	45	1			47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

03	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2			Y	-0-					17
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2850	2			Y	-0-					17
05	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-					17
06	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	2781	2			Y	-0-					17
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2841	2	153	9	Y	139					156
08	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			Y	-0-					156

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

03	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
04	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	10943	X	10513	-0-	-430	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

03	8029	X	7582	-0-	-447	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7283	-0-	-487	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6869	-0-	-1160	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7523	-0-	-157	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8514	-0-	-1282	-0-	8514	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	8516	-0-	-874	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
05	9486	X	9115	-0-	-371	-0-	9115	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8935	-0-	-65	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-
07	9300	X	8832	-0-	-468	-0-	8832	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8674	-0-	-440	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
04	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	8799	-0-	-346	-0-	8799	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	19	26	1			37
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					37
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					37
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					37
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6870	-0-	-90	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	7106	-0-	-117	-0-	7106	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6979	-0-	-11	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	3882	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3653	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3803	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3626	2	37	9	Y	34	34	0			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	267	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	258	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	267	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	258	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	267	1	3422	2	N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	267	1	3668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8304	-0-	-345	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8029	-0-	-620	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8384	-0-	-265	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6710	-0-	3610	3610	731	1	5979	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1032	-0-	-1968	1642	929	1	103	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4950	-0-	1850	3492	781	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	7056	X	3564	-0-	-3492	-0-	585	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	634	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	571	1	5625	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	10055	-0-	-361	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9846	-0-	-324	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10162	-0-	-347	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9081	-0-	-1089	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9929	-0-	-301	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	2			Y	-0-					18
04	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2491	2	184	9	Y	167					185
*05	2635	X	2307	-0-	-328	-0-	2304	2	3	9	Y	3	168	1			20
*06	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2277	2	15	9	Y	14					34
07	2759	X	2417	-0-	-342	-0-	2344	2	73	9	Y	66					100
08	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			Y	-0-					100

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	557	1	2149	2	Y	-0-					22
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	539	1	2200	2	Y	-0-					22
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	557	1	2382	2	Y	-0-					22
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	539	1	2253	2	Y	162	179	1			5
							178	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	557	1	2307	2	Y	-0-					5
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	557	1	2423	2	Y	-0-					5

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	249	1	12929	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12299	-0-	-451	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	6387	-0-	-6726	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12067	-0-	-683	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11927	-0-	-1248	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12437	-0-	-738	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	6159	-0-	-4350	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9906	-0-	-603	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8816	-0-	-1755	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8944	-0-	-1627	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	539	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	522	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	539	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	522	1	2971	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	539	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	539	1	1805	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	755	1	4197	2	Y	-0-					20
04	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	731	1	3132	2	Y	-0-					20
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	755	1	4159	2	Y	-0-					20
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	731	1	4992	2	Y	-0-					20
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	755	1	4711	2	Y	-0-					20
08	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	755	1	4080	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	353	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	342	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	353	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	342	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	353	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	353	1	2856	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	555	1	6606	2	N	-0-					-0-
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	539	1	7080	2	N	-0-					-0-
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	557	1	3917	2	N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	539	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	550	1	6749	2	N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	557	1	6251	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

03	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	2			Y	-0-					94
04	7590	X	7137	-0-	-453	-0-	7029	2	108	9	Y	98	192	1			-0-
05	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6503	-0-	-817	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	6774	2	85	9	Y	77					77
08	7533	X	6573	-0-	-960	-0-	6573	2			Y	-0-					77

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

03	7440	X	6968	-0-	-472	-0-	6968	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	6663	2			Y	-0-					-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7165	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
06	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	6525	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6983	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
08	7223	X	6996	-0-	-227	-0-	6941	2	55	9	Y	50	50	0			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

03	13733	X	13128	-0-	-605	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13061	-0-	-269	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12777	-0-	-123	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12982	-0-	-658	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12810	-0-	-830	-0-	12810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					30
04	4800	X	4729	-0-	-71	-0-	4729	2			Y	-0-					30
05	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	4893	2			Y	-0-					30
06	4800	X	4545	-0-	-255	-0-	4545	2			Y	-0-					30
07	4898	X	4577	-0-	-321	-0-	4577	2			Y	-0-					30
08	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	4649	2			Y	-0-					30

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	492	1	7539	2	N	-0-					-0-
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	254	1	9937	2	N	-0-					-0-
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	442	1	6406	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2548	-0-	-812	-0-	579	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1581	-0-	-1891	-0-	581	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	652	1	3512	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	630	1	7991	2	Y	-0-					-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	461	1	6697	2	Y	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	468	1	5725	2	Y	-0-					-0-
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	381	1	5031	2	Y	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	542	1	6763	2	Y	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	493	1	6536	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4550	-0-	-937	-0-	557	1	3993	2	Y	-0-					-0-
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	539	1	4994	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	557	1	4331	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
06	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	539	1	4280	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	542	1	5111	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	557	1	5093	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	422	1	4135	2	Y	44	66	1			3
							48	9									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	408	1	4507	2	Y	25					28
							28	9									
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	422	1	4680	2	Y	14					42
							15	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	408	1	4577	2	Y	48	85	1			5
							53	9									
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	422	1	4657	2	Y	15					20
							17	9									
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	422	1	5198	2	Y	55	55	1			20
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8204	-0-	-414	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8242	-0-	-398	-0-	7968	2	274	9	N	249	248	1			1
05	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	8161	2			N	-0-	1	1			-0-
06	8640	X	7639	-0-	-1001	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8312	-0-	-616	-0-	8075	2	237	9	N	215	203	1			12
08	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	8268	2			N	-0-					12

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6894	-0-	-50	-0-	388	1	6506	2	Y	-0-					32
04	6720	X	6641	-0-	-79	-0-	375	1	6266	2	Y	-0-					32
05	6944	X	6795	-0-	-149	-0-	388	1	6167	2	Y	218	188	1			62
							240	9									
06	6660	X	6354	-0-	-306	-0-	375	1	5957	2	Y	20					82
							22	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	388	1	6506	2	Y	116					198
							128	9									
08	6882	X	6658	-0-	-224	-0-	388	1	6269	2	Y	1					199
							1	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5862	-0-	-276	-0-	755	1	5107	2	Y	-0-					41
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	731	1	4978	2	Y	-0-					41
05	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	755	1	4859	2	Y	37					78
							41	9									
*06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	731	1	4942	2	Y	127	205	1			-0-
							140	9									
*07	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	745	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	706	1	5221	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6888	-0-	-1182	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8228	-0-	-111	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	262	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	258	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	267	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5500	-0-	-1190	-0-	258	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5720	-0-	-1193	-0-	267	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5669	-0-	-1244	-0-	267	1	5402	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

03	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5984	-0-	-154	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5831	-0-	-109	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6093	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

03	9207	X	8686	-0-	-521	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8492	-0-	-598	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8702	-0-	-691	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8332	-0-	-758	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8526	-0-	-495	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

03	6386	X	6205	-0-	-181	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5728	-0-	-452	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

03	15221	X	14221	-0-	-1000	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13318	-0-	-842	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13559	-0-	-1228	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13136	-0-	-1174	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13243	-0-	-1544	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13531	-0-	-698	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

03	13919	X	13746	-0-	-173	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13208	-0-	-262	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13715	-0-	-204	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13050	-0-	-300	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13093	-0-	-702	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12501	-0-	-1232	-0-	12501	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	7017	-0-	-183	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	7093	-0-	-347	-0-	7071	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	7200	X	6861	-0-	-339	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6968	-0-	-472	-0-	6968	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9872	-0-	-172	-0-	9872	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8827	-0-	-893	-0-	8827	2			Y	-0-					-0-
05	9889	X	8767	-0-	-1122	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	5985	-0-	-3555	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
07	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	4717	-0-	-5141	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	267	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	258	1	3399	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	267	1	4271	2	N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	258	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	267	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	267	1	4982	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6137	-0-	-435	-0-	353	1	5784	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6050	-0-	-250	-0-	342	1	5708	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5068	-0-	-1380	-0-	353	1	4715	2	Y	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	342	1	6379	2	Y	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	353	1	6221	2	Y	-0-					-0-
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	353	1	6106	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	580	-0-	-753	-0-	579	1	1	9	Y	1					28
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	553	1	581	2	Y	1					29
							1	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	570	1	3117	2	Y	-0-					29
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	563	1	2518	2	Y	-0-					29
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	610	1	1705	2	Y	-0-					29
08	3131	X	1223	-0-	-1908	-0-	620	1	600	2	Y	3					32
							3	9									

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	5366	2			Y	-0-					15
04	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	5209	2			Y	-0-					15
05	5766	X	5672	-0-	-94	-0-	5648	2	24	9	Y	22					37
06	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	5447	2			Y	-0-					37
07	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	5548	2	20	9	Y	18	55	1			-0-
08	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6031	-0-	-138	-0-	267	1	5764	2	Y	-0-					-0-
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	258	1	5654	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5972	-0-	-166	-0-	267	1	5705	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	258	1	5495	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	6029	-0-	-109	-0-	267	1	5762	2	Y	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	267	1	6860	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	13203	-0-	-809	-0-	13203	2			Y	-0-					-0-
04	13410	X	12392	-0-	-1018	-0-	12392	2			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11998	-0-	-1859	-0-	11998	2			Y	-0-					-0-
06	13410	X	8212	-0-	-5198	-0-	8212	2			Y	-0-					-0-
07	13206	X	11475	-0-	-1731	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
08	13206	X	12753	-0-	-453	-0-	12753	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					-0-
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	9987	2	77	9	Y	70	70	0			-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9731	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9970	2	77	9	Y	70	70	0			-0-
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9943	2	77	9	Y	70	70	0			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	267	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	258	1	7194	2	N	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	267	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	258	1	7111	2	N	-0-					-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	267	1	7025	2	N	-0-					-0-
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	267	1	7272	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10126	-0-	-259	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
07	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
08	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9435	-0-	-195	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9069	-0-	-561	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9493	-0-	-458	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9683	-0-	-268	-0-	9683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6716	-0-	-631	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6409	-0-	-521	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6159	-0-	-741	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4444	-0-	-1415	-0-	381	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	2445	-0-	-3225	-0-	288	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	10	-0-	-5167	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	467	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	512	1	6188	2	N	-0-					-0-
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	509	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	480	1	7816	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	424	1	10602	2	N	-0-					-0-
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	463	1	9298	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	839	1	4635	2	Y	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	812	1	4534	2	Y	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	839	1	4509	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	812	1	4055	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	4749	-0-	-769	-0-	839	1	3910	2	Y	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	728	1	5349	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			Y	-0-					-0-
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			Y	-0-					-0-
05	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11493	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			Y	-0-					-0-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
08	10199	X	9201	-0-	-998	-0-	110	1	9091	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5662	-0-	-693	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5572	-0-	-783	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9960	-0-	-425	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9318	-0-	-672	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9476	-0-	-785	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9413	-0-	-397	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	4700	-0-	-2275	-0-	230	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5994	-0-	-756	-0-	221	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5716	-0-	-701	-0-	334	1	5382	2	N	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	242	1	5869	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	318	1	7566	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2352	-0-	-2050	-0-	411	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3333	-0-	-927	-0-	444	1	2889	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	2582	-0-	-1820	-0-	350	1	2232	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3675	-0-	-585	-0-	466	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	325	1	4111	2	Y	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	315	1	3979	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	755	-0-	-4205	-0-	755	1			N	-0-					-0-
04	4800	X	731	-0-	-4069	-0-	731	1			N	-0-					-0-
05	4960	X	755	-0-	-4205	-0-	755	1			N	-0-					-0-
06	4110	X	731	-0-	-3379	-0-	731	1			N	-0-					-0-
07	4247	X	755	-0-	-3492	-0-	755	1			N	-0-					-0-
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	755	1	1482	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
05	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	7142	-0-	-701	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13570	-0-	-473	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13106	-0-	-604	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13350	-0-	-817	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12900	-0-	-810	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13164	-0-	-662	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13349	-0-	-229	-0-	13349	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7070	-0-	-190	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7404	-0-	-5	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6975	-0-	-105	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7164	-0-	-152	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6821	-0-	-588	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
04	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10436	-0-	-304	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10890	-0-	-208	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10704	-0-	-394	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10369	-0-	-605	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10118	-0-	-202	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9888	-0-	-282	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9940	-0-	-569	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9644	-0-	-803	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26939	X	25765	-0-	-1174	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	24818	-0-	-1252	-0-	24818	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	25457	-0-	-1482	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	23705	-0-	-2215	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	24652	-0-	-1357	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	24752	-0-	-1009	-0-	24752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	17569	-0-	-132	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16794	-0-	-336	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16953	-0-	-593	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16343	-0-	-667	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17050	-0-	-527	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	17482	-0-	-95	-0-	17482	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	733	-0-	-3607	-0-	733	2			N	-0-					5
04	4080	X	656	-0-	-3424	-0-	656	2			N	-0-					5
05	4092	X	418	-0-	-3674	-0-	418	2			N	-0-					5
06	2670	X	1320	-0-	-1350	-0-	1320	2			N	-0-					5
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					5
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	314	3172	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1192	-0-	-314	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	403	X	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8100	-0-	-642	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7083	-0-	-1587	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8312	-0-	-678	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8251	-0-	-449	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8810	-0-	-180	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	8499	-0-	-1824	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8372	-0-	-1558	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9566	-0-	-695	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8658	-0-	-882	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5744	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6217	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	13556	-0-	-84	-0-	13556	2			Y	-0-					5
04	13110	X	13053	-0-	-57	-0-	13053	2			Y	-0-					5
05	13609	X	13534	-0-	-75	-0-	13459	2	75	9	Y	68	73	1			-0-
06	13170	X	12900	-0-	-270	-0-	12900	2			Y	-0-					-0-
07	13609	X	13061	-0-	-548	-0-	13061	2			Y	-0-					-0-
08	13547	X	12969	-0-	-578	-0-	12927	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5688	-0-	-78	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5488	-0-	-62	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5527	-0-	-146	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6025	-0-	-1043	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6012	-0-	-157	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5351	-0-	-619	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4966	-0-	-1482	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4601	-0-	-1847	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	267	1	5546	2	Y	-0-					2
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	258	1	5746	2	Y	-0-					2
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	267	1	5501	2	Y	-0-					2
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	258	1	5366	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
07	5859	X	5834	-0-	-25	-0-	267	1	5567	2	Y	-0-					2
08	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	267	1	5446	2	Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8267	-0-	-1095	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8029	-0-	-1001	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8553	-0-	-592	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6776	-0-	-1324	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11260	-0-	-1636	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10130	-0-	-2350	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11797	-0-	-1099	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11190	-0-	-540	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9144	-0-	-2450	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11774	-0-	-37	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8211	-0-	-500	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7805	-0-	-775	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7810	-0-	-1056	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7268	-0-	-1312	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8612	-0-	-378	-0-	8612	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	8271	-0-	-309	-0-	8271	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8261	-0-	-319	-0-	8193	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
07	8866	X	8467	-0-	-399	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
08	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
05	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			Y	-0-					-0-
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	875	-0-	-2442	-0-	545	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	539	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	557	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	539	1	3021	2	Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	557	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	557	1	3027	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8569	-0-	-607	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8484	-0-	-396	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7883	-0-	-577	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8669	-0-	-135	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9484	-0-	-1521	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10168	-0-	-392	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10406	-0-	-72	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9192	-0-	-1317	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9121	-0-	-1388	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9670	-0-	-467	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9256	-0-	-404	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9604	-0-	-37	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9349	-0-	-11	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9480	-0-	-192	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8229	-0-	-1443	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	653	-0-	-3563	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	18140	-0-	-894	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17527	-0-	-893	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	18062	-0-	-724	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	17286	-0-	-894	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17926	-0-	-302	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17769	-0-	-366	-0-	17769	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	15856	-0-	-760	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	15216	-0-	-864	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14301	-0-	-2191	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14834	-0-	-826	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15609	-0-	-232	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15082	-0-	-759	-0-	15082	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	10855	-0-	-1080	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	11164	-0-	-236	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11441	-0-	-277	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11161	-0-	-371	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11008	-0-	-524	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8073	-0-	-576	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7808	-0-	-382	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8393	-0-	-70	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8023	-0-	-167	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8179	-0-	-98	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7954	-0-	-447	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	267	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	256	1	3782	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2358	-0-	-1827	-0-	267	1	2091	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3260	-0-	-790	-0-	258	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	267	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	267	1	3839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	15533	-0-	-711	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14602	-0-	-878	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14764	-0-	-1232	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14756	-0-	-514	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14975	-0-	-556	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	14877	-0-	-654	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	13493	-0-	-953	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12421	-0-	-1559	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13690	-0-	-756	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13495	-0-	-395	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13430	-0-	-272	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			Y	-0-					-0-
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			Y	-0-					-0-
05	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12425	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
06	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10029	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11180	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11252	2	30	9	Y	27	27	0			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3370	-0-	-1311	-0-	267	1	3103	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3180	-0-	-900	-0-	258	1	2922	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	2103	-0-	-2206	-0-	267	1	1816	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	4170	X	1653	-0-	-2517	-0-	258	1	1376	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	4309	X	2124	-0-	-2185	-0-	267	1	1835	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3379	X	281	-0-	-3098	-0-	267	1	14	9	Y	13	13	0			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
05	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
06	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
07	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
08	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10906	-0-	-284	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11165	-0-	-553	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					8
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					8
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

03	7037	X	6924	-0-	-113	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6599	-0-	-121	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6246	-0-	-698	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5896	-0-	-824	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6105	-0-	-808	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

03	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
05	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11972	-0-	-273	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11808	-0-	-42	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11657	-0-	-588	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11400	-0-	-845	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

03	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9606	-0-	-593	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8841	-0-	-1029	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8931	-0-	-1268	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8726	-0-	-1070	-0-	8726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	6567	-0-	-2454	-0-	540	1	6027	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7153	-0-	-1577	-0-	541	1	6612	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	2020	-0-	-7001	-0-	308	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	499	1	6233	2	N	-0-					-0-
07	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	589	1	8322	2	N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	594	1	6821	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6532	-0-	-71	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6032	-0-	-298	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6366	-0-	-175	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11086	-0-	-260	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9578	-0-	-682	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10049	-0-	-751	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10168	-0-	-992	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9770	-0-	-1328	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	7037	X	6679	-0-	-358	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	167	1	8205	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7827	-0-	-123	-0-	171	1	7603	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	8804	X	7668	-0-	-1136	-0-	169	1	7499	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7972	-0-	-548	-0-	169	1	7803	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8283	-0-	-521	-0-	175	1	8108	2	Y	-0-					-0-
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	166	1	8301	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11256	-0-	-183	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10714	-0-	-506	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11386	-0-	-208	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10805	-0-	-415	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11044	-0-	-302	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11056	-0-	-321	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

03	10261	X	9377	-0-	-884	-0-	9377	2			Y	-0-					17
04	9900	X	8307	-0-	-1593	-0-	8307	2			Y	-0-					17
05	10261	X	9312	-0-	-949	-0-	9280	2	32	9	Y	29	29	0			17
06	9930	X	9479	-0-	-451	-0-	9447	2	32	9	Y	29	29	0			17
07	10261	X	9308	-0-	-953	-0-	9276	2	32	9	Y	29	29	0			17
08	9362	X	9319	-0-	-43	-0-	9211	2	108	9	Y	98	29	0	69	1	17

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

03	9362	X	6822	-0-	-2540	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9641	2	166	9	Y	151	66	0	85	1	-0-
06	9180	X	9079	-0-	-101	-0-	9011	2	68	9	Y	62	62	0			-0-
07	9517	X	9288	-0-	-229	-0-	9219	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
08	9517	X	7582	-0-	-1935	-0-	7526	2	56	9	Y	51	51	0			-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8417	2	67	9	Y	61	61	1			43
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8352	2	8	9	Y	7					50
05	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	8093	2			Y	-0-					50
06	8220	X	7798	-0-	-422	-0-	7798	2			Y	-0-					50
07	8649	X	7951	-0-	-698	-0-	7951	2			Y	-0-					50
08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	7980	2			Y	-0-					50

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

03	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	557	1	3062	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	2649	-0-	-1311	-0-	524	1	2125	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1894	-0-	-1981	-0-	557	1	1295	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
06	3510	X	2108	-0-	-1402	-0-	533	1	1535	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
07	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	557	1	2511	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	557	1	3372	2	Y	48	48	0			-0-
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11682	-0-	-749	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11382	-0-	-228	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11782	-0-	-184	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11304	-0-	-156	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
07	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11549	-0-	-231	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					50
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	647	1	175	2	Y	-0-	50	1			-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	622	1	2453	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
04	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
06	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
08	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8475	-0-	-794	-0-	755 182	1 9	7538	2	Y	165	165	1			79
04	8940	X	7824	-0-	-1116	-0-	731	1	7093	2	Y	-0-					79
05	8711	X	7648	-0-	-1063	-0-	755	1	6893	2	Y	-0-					79
06	8430	X	8044	-0-	-386	-0-	731	1	7313	2	Y	-0-					79
07	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	755	1	7420	2	Y	-0-					79
08	8463	X	8161	-0-	-302	-0-	755	1	7406	2	Y	-0-					79

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			Y	-0-					23
04	12630	X	11541	-0-	-1089	-0-	11541	2			Y	-0-					23
05	12772	X	11985	-0-	-787	-0-	11985	2			Y	-0-					23
06	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			Y	-0-					23
07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12462	2	98	9	Y	89					112
08	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12063	2	219	9	Y	199	175	1			136

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	318	-0-	-2875	-0-	132	1	186	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	91	-0-	-2999	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	54	-0-	-1868	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	47	-0-	-1813	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	48	-0-	-1037	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	12369	-0-	-341	-0-	12369	2			Y	-0-					5
04	12090	X	11922	-0-	-168	-0-	11922	2			Y	-0-					5
05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			Y	-0-					5
06	11970	X	11852	-0-	-118	-0-	11852	2			Y	-0-					5
07	12369	X	11410	-0-	-959	-0-	11410	2			Y	-0-					5
08	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12698	2	12	9	Y	11	16	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	353	1	5572	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5784	-0-	-36	-0-	342	1	5442	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	353	1	4902	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	342	1	4938	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	353	1	5156	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	4278	-0-	-1705	-0-	353	1	3925	2	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					38
04	9930	X	7713	-0-	-2217	-0-	7713	2			N	-0-					38
05	7936	X	5589	-0-	-2347	-0-	5589	2			N	-0-					38
06	8460	X	5761	-0-	-2699	-0-	5761	2			N	-0-					38
07	8742	X	6123	-0-	-2619	-0-	6123	2			N	-0-					38
08	8742	X	5224	-0-	-3518	-0-	5224	2			N	-0-					38

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	755	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5385	-0-	-885	-0-	731	1	4654	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5823	-0-	-656	-0-	755	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	731	1	5023	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6717	-0-	-10	-0-	755	1	5962	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6004	-0-	-723	-0-	755	1	5249	2	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

03	5766	X	5632	-0-	-134	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5370	-0-	-334	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5069	-0-	-421	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4276	-0-	-1397	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4797	-0-	-845	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

03	12679	X	11766	-0-	-913	-0-	11766	2			Y	-0-					5
04	12060	X	11148	-0-	-912	-0-	11148	2			Y	-0-					5
05	12462	X	11115	-0-	-1347	-0-	11115	2			Y	-0-					5
06	11700	X	10809	-0-	-891	-0-	10809	2			Y	-0-					5
07	11780	X	11476	-0-	-304	-0-	11476	2			Y	-0-					5
08	11780	X	10929	-0-	-851	-0-	10929	2			Y	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

03	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	2856	2			Y	-0-	20	1			62
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					62
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3114	2	98	9	Y	89	44	1			107
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					107
07	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			Y	-0-					107
08	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	2956	2			Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	234	1	4456	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	232	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	251	1	3775	2	Y	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	202	1	4117	2	Y	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	212	1	4321	2	Y	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	212	1	4257	2	Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12663	-0-	-233	-0-	12663	2			Y	-0-					-0-
04	12420	X	12235	-0-	-185	-0-	12235	2			Y	-0-					-0-
05	12803	X	12719	-0-	-84	-0-	12719	2			Y	-0-					-0-
06	12330	X	11746	-0-	-584	-0-	11746	2			Y	-0-					-0-
07	12679	X	12664	-0-	-15	-0-	12664	2			Y	-0-					-0-
08	12710	X	11200	-0-	-1510	-0-	11200	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	10045	-0-	-247	-0-	10045	2			Y	-0-					7
04	9840	X	9754	-0-	-86	-0-	9754	2			Y	-0-					7
05	10168	X	10036	-0-	-132	-0-	9982	2	54	9	Y	49	49	1			7
06	9720	X	9637	-0-	-83	-0-	9637	2			Y	-0-					7
07	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2			Y	-0-					7
08	10075	X	9680	-0-	-395	-0-	9680	2			Y	-0-					7

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	267	1	3511	2	Y	-0-					134
04	4710	X	2627	-0-	-2083	-0-	258	1	2369	2	Y	-0-					134
05	4867	X	3624	-0-	-1243	-0-	267	1	3323	2	Y	31	31	1			134
							34	9									
06	4710	X	1397	-0-	-3313	-0-	258	1	1139	2	Y	-0-					134
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	267	1	4178	2	Y	-0-					134
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	267	1	4760	2	Y	-0-					134

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10766	-0-	-611	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10283	-0-	-457	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10857	-0-	-55	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10447	-0-	-113	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10786	-0-	-95	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10464	-0-	-386	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	12912	-0-	-821	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12442	-0-	-848	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12882	-0-	-727	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12278	-0-	-892	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12716	-0-	-552	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12470	-0-	-457	-0-	12470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10646	-0-	-483	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10301	-0-	-439	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10668	-0-	-430	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9752	-0-	-988	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10522	-0-	-142	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	16375	-0-	-303	-0-	16375	2			Y	-0-					24
04	16140	X	15685	-0-	-455	-0-	15685	2			Y	-0-					24
05	16678	X	16132	-0-	-546	-0-	16132	2			Y	-0-					24
06	16140	X	15406	-0-	-734	-0-	15406	2			Y	-0-					24
07	16492	X	15969	-0-	-523	-0-	15969	2			Y	-0-					24
08	16368	X	15728	-0-	-640	-0-	15728	2			Y	-0-					24

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10096	-0-	-382	-0-	10096	2			Y	-0-					-0-
04	10050	X	9727	-0-	-323	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
05	10354	X	10170	-0-	-184	-0-	10119	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	9780	X	9601	-0-	-179	-0-	9601	2			Y	-0-					-0-
07	10106	X	9902	-0-	-204	-0-	9902	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9747	-0-	-421	-0-	9747	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10215	-0-	-387	-0-	10215	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9757	-0-	-383	-0-	9757	2			Y	-0-					-0-
05	10447	X	9160	-0-	-1287	-0-	9109	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			Y	-0-					-0-
07	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	10275	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	10137	-0-	-93	-0-	10137	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12192	-0-	-456	-0-	12192	2			Y	-0-					-0-
04	12150	X	11887	-0-	-263	-0-	11854	2	33	9	Y	30					30
05	12369	X	12229	-0-	-140	-0-	12216	2	13	9	Y	12	42	1			-0-
06	11910	X	11694	-0-	-216	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11958	-0-	-318	-0-	11958	2			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11960	-0-	-316	-0-	11960	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			Y	-0-					-0-
04	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			Y	-0-					-0-
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	2			Y	-0-					-0-
06	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			Y	-0-					-0-
07	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			Y	-0-					-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	7955	-0-	-3298	-0-	7955	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	9324	-0-	-1566	-0-	9324	2			Y	-0-					-0-
05	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10290	-0-	-600	-0-	10290	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	11115	-0-	-138	-0-	11115	2			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10421	-0-	-832	-0-	10421	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	5937	-0-	-3177	-0-	614	1	5323	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7103	-0-	-1717	-0-	527	1	6576	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7427	-0-	-1687	-0-	530	1	6897	2	N	-0-					-0-
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	516	1	7581	2	N	-0-					-0-
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	535	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	513	1	8018	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

03	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					25
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					25
05	9455	X	8868	-0-	-587	-0-	8868	2			N	-0-					25
06	9420	X	8389	-0-	-1031	-0-	8389	2			N	-0-					25
07	9734	X	8836	-0-	-898	-0-	8836	2			N	-0-					25
08	9734	X	8589	-0-	-1145	-0-	8589	2			N	-0-					25

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

03	3131	X	611	-0-	-2520	-0-	611	1			N	-0-					18
04	3030	X	1484	-0-	-1546	-0-	638	1	846	2	N	-0-					18
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	691	1	4549	2	N	-0-					18
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	659	1	3611	2	N	-0-					18
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	675	1	5908	2	N	-0-					18
08	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	695	1	4130	2	N	-0-					18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

03	12276	X	7571	-0-	-4705	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
05	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	7993	-0-	-4037	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10313	-0-	-2118	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10438	-0-	-1993	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	267	1	5057	2	Y	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	258	1	4687	2	Y	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	267	1	4719	2	Y	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	258	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	262	1	4502	2	Y	-0-					-0-
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	267	1	4491	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

03	6634	X	4312	-0-	-2322	-0-	708	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4390	-0-	-1580	-0-	681	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	727	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	609	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	594	1	4465	2	N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	529	1	5708	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

03	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	755	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5693	-0-	-397	-0-	731	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	755	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5231	-0-	-1429	-0-	731	1	4500	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	755	1	6607	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5868	-0-	-1014	-0-	755	1	5113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

03	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	115	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2173	-0-	-647	-0-	199	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1858	-0-	-1056	-0-	238	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	322	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	257	1	4566	2	N	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	267	1	4118	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

03	7843	X	7431	-0-	-412	-0-	440	1	6991	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	463	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	472	1	7422	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7499	-0-	-91	-0-	452	1	7047	2	N	-0-					-0-
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	477	1	7188	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7423	-0-	-420	-0-	456	1	6967	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	148	1	9294	2	N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	155	1	9186	2	N	-0-					-0-
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	158	1	9300	2	N	-0-					-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	151	1	8553	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8931	-0-	-59	-0-	159	1	8772	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	152	1	8490	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	635	1	3902	2	N	-0-					100
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	565	1	3970	2	N	-0-					100
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	593	1	3664	2	N	-0-					100
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	580	1	6399	2	N	-0-					100
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	587	1	4747	2	N	-0-					100
08	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	615	1	3700	2	N	-0-					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	539 54	1 9	2227	2	Y	49	49	1			2
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	522	1	2076	2	Y	-0-					2
05	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	539	1	1837	2	Y	-0-					2
06	2670	N	2305	-0-	-365	-0-	518	1	1787	2	Y	-0-					2
07	2697	N	2156	-0-	-541	-0-	539	1	1617	2	Y	-0-					2
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	538	1	1912	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7236	-0-	-452	-0-	267	1	6969	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6886	-0-	-164	-0-	258	1	6628	2	Y	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	267	1	7766	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6678	-0-	-312	-0-	258	1	6420	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	267	1	6674	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6973	-0-	-715	-0-	267	1	6706	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
06	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	11687	X	11158	-0-	-529	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8612	-0-	-285	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8283	-0-	-297	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8486	-0-	-287	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8029	-0-	-461	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8254	-0-	-519	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8106	-0-	-512	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7645	-0-	-1159	-0-	267	1	7378	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7650	-0-	-870	-0-	258	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7448	-0-	-1170	-0-	267	1	7181	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6983	-0-	-577	-0-	254	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7296	-0-	-609	-0-	267	1	7029	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6985	-0-	-920	-0-	267	1	6718	2	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10899	-0-	-540	-0-	10899	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10427	-0-	-403	-0-	10427	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	10730	-0-	-337	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	10300	-0-	-410	-0-	10300	2			Y	-0-					-0-
07	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	10570	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10459	-0-	-453	-0-	10459	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
04	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
08	17701	X	16674	-0-	-1027	-0-	16674	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4321	-0-	-269	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4318	-0-	-2	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4510	-0-	-233	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	359	1	6612	2	N	-0-					-0-
*03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	322	1	8278	2	N	-0-					-0-
*04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	312	1	8414	2	N	-0-					-0-
*05	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	322	1	9440	2	N	-0-					-0-
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	312	1	6420	2	N	-0-					-0-
*07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	322	1	9570	2	N	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	322	1	8785	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9008	-0-	-2152	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8150	-0-	-2650	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8845	-0-	-2129	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8793	-0-	-117	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8875	-0-	-146	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8053	-0-	-968	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	13669	-0-	-312	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13016	-0-	-514	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13105	-0-	-876	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11829	-0-	-1401	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12789	-0-	-882	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12250	-0-	-1421	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	3370	-0-	-1790	-0-	539	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	557	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	557	1	8606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11309	-0-	-901	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11334	-0-	-1283	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11023	-0-	-1594	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	267 103	1 9	5061	2	Y	94	94	1			-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	258	1	5033	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	264	1	3955	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	258	1	4096	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	267	1	3878	2	Y	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	267	1	4510	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	4272	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	4860	X	4302	-0-	-558	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4278	-0-	-744	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4593	2	97	9	Y	88	88	1			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8067	-0-	-210	-0-	84	1	7983	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6716	-0-	-1294	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7246	-0-	-1000	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6936	-0-	-864	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7073	-0-	-987	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6687	-0-	-1373	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8184	2	273	9	Y	248	193	1			70
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7802	2	106	9	Y	96	51	1			115
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			Y	-0-					115
*06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8039	2	32	9	Y	29					144
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8163	2	44	9	Y	40	184	1			-0-
08	7595	X	6904	-0-	-691	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9624	-0-	-1443	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9257	-0-	-373	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8930	-0-	-640	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9276	-0-	-613	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9118	-0-	-492	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6916	-0-	-44	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7072	-0-	-120	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6638	-0-	-322	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6123	-0-	-1038	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5424	-0-	-1737	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12437	-0-	-211	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11629	-0-	-611	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11696	-0-	-952	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12013	-0-	-227	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12157	-0-	-491	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12312	-0-	-119	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4768	-0-	-502	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5011	-0-	-166	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8101	-0-	-610	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7713	-0-	-717	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8502	-0-	-209	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6694	-0-	-1616	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7658	-0-	-526	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7378	-0-	-962	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7417	-0-	-1201	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6983	-0-	-1357	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7142	-0-	-515	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7154	-0-	-503	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9296	-0-	-1213	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8705	-0-	-1735	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8892	-0-	-1896	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8541	-0-	-2247	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	16504	-0-	-360	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14624	-0-	-1696	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	11551	-0-	-5313	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	1346	-0-	-14974	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	5604	-0-	-11260	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
08	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	19478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
05	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	448	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	454	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	372	1	4805	2	N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	356	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	434	1	4428	2	N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	335	1	4596	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5768	-0-	-122	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5622	-0-	-78	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8231	-0-	-356	-0-	8231	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7891	-0-	-239	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	8178	-0-	-161	-0-	8161	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	8070	X	7831	-0-	-239	-0-	7816	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	8095	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	8246	X	8010	-0-	-236	-0-	7993	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8142	-0-	-352	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7873	-0-	-197	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	8073	-0-	-328	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	7545	-0-	-585	-0-	7545	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7921	-0-	-232	-0-	7921	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7503	-0-	-117	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7003	-0-	-647	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6839	-0-	-1066	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	5867	-0-	-2038	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	266	1	4217	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	258	1	4264	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	267	1	4033	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4429	-0-	-41	-0-	258	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	267	1	4117	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	267	1	3704	2	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
04	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9193	-0-	-820	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	76	1	3812	2	Y	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	74	1	5144	2	Y	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	76	1	4883	2	Y	-0-					-0-
*08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	78	1	4827	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
04	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
05	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	12400	X	11121	-0-	-1279	-0-	11121	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11093	-0-	-1028	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	5585	-0-	-5785	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10966	-0-	-442	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10524	-0-	-2837	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10534	-0-	-316	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10111	-0-	-389	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9869	-0-	-391	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10220	-0-	-382	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9817	-0-	-723	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6093	2	218	9	Y	198	198	1			-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5915	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	13836	-0-	-2005	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13724	-0-	-1606	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14306	-0-	-822	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13692	-0-	-948	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13224	-0-	-943	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13325	-0-	-966	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6364	-0-	-1200	-0-	558	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6569	-0-	-751	-0-	540	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	558	1	6387	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	540	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6521	-0-	-268	-0-	532	1	5989	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	557	1	6215	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	515	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	503	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6436	-0-	-12	-0-	496	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5336	-0-	-904	-0-	574	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4063	-0-	-2385	-0-	619	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4460	-0-	-1988	-0-	669	1	3791	2	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10487	-0-	-394	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9395	-0-	-1015	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9929	-0-	-673	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9426	-0-	-714	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9703	-0-	-775	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8654	-0-	-1824	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5604	-0-	-516	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12937	-0-	-52	-0-	12937	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	12560	-0-	-10	-0-	12560	2			Y	-0-					-0-
05	13144	X	12936	-0-	-208	-0-	12936	2			Y	-0-					-0-
06	12720	X	12312	-0-	-408	-0-	12312	2			Y	-0-					-0-
07	13144	X	12706	-0-	-438	-0-	12706	2			Y	-0-					-0-
08	12989	X	12501	-0-	-488	-0-	12501	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	6830	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6590	-0-	-370	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6732	-0-	-367	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6407	-0-	-403	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6749	-0-	-226	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6795	-0-	-25	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	286	-0-	-520	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	780	X	147	-0-	-633	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	806	X	588	-0-	-218	-0-	588	1			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
08	589	X	466	-0-	-123	-0-	466	1			N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9636	-0-	-749	-0-	9636	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9307	-0-	-473	-0-	9307	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			Y	-0-					-0-
06	9330	X	8990	-0-	-340	-0-	8990	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	9433	-0-	-208	-0-	9433	2			Y	-0-					-0-
08	9641	X	9437	-0-	-204	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14532	-0-	-565	-0-	14532	2			Y	-0-					-0-
04	14610	X	14060	-0-	-550	-0-	14060	2			Y	-0-					-0-
05	15097	X	14497	-0-	-600	-0-	14491	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	14280	X	14105	-0-	-175	-0-	14099	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	14601	X	14460	-0-	-141	-0-	14454	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	14539	X	14425	-0-	-114	-0-	14419	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7934	-0-	-281	-0-	7934	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7458	-0-	-492	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
06	7800	X	7479	-0-	-321	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7774	-0-	-162	-0-	7774	2			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
04	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
06	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
07	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
08	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7334	-0-	-1098	-0-	7334	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7867	-0-	-293	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	8228	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	8160	X	7785	-0-	-375	-0-	7768	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7872	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	8246	X	8110	-0-	-136	-0-	8092	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7287	-0-	-308	-0-	7287	2			Y	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7513	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	5421	-0-	-1959	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	4569	-0-	-3119	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7453	-0-	-235	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

03	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	580 20	1 9	1202	2	Y	18					30
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	565 20	1 9	1232	2	Y	18	48	1			-0-
05	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	571 13	1 9	1352	2	Y	12					12
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	541 11	1 9	1381	2	Y	10					22
07	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	552 24	1 9	1260	2	Y	22	39	1			5
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	545 11	1 9	1334	2	Y	10					15

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

03	10230	X	7631	-0-	-2599	-0-	755	1	6876	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8629	-0-	-1271	-0-	731	1	7898	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	755	1	8698	2	N	-0-					-0-
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	731	1	8928	2	N	-0-					-0-
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	755	1	9575	2	N	-0-					-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	755	1	9043	2	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

03	14136	X	13064	-0-	-1072	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13078	-0-	-392	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12690	-0-	-270	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	13253	-0-	-263	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13076	-0-	-440	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

03	4154	X	3552	-0-	-602	-0-	1170	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1169	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2760	-0-	-1518	-0-	1219	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3010	-0-	-1130	-0-	1129	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2342	-0-	-1936	-0-	1171	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3210	-0-	-975	-0-	1189	1	2021	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

03	11718	X	11279	-0-	-439	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10314	-0-	-966	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
05	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8323	-0-	-481	-0-	8323	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8069	-0-	-451	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8066	-0-	-707	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8002	-0-	-488	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
07	8618	X	8081	-0-	-537	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
08	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	8010	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7183	-0-	-288	-0-	7183	2			Y	-0-					7
04	7140	X	7030	-0-	-110	-0-	7030	2			Y	-0-					7
05	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	7144	2			Y	-0-					7
06	7080	X	6859	-0-	-221	-0-	6859	2			Y	-0-					7
07	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	7038	2			Y	-0-					7
08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	7017	2			Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	10049	-0-	-367	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9657	-0-	-1007	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9351	-0-	-969	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	13036	-0-	-263	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12453	-0-	-40	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10879	-0-	-1751	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10819	-0-	-2232	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10814	-0-	-2237	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9066	-0-	-575	-0-	9066	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8658	-0-	-552	-0-	8658	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8746	-0-	-678	-0-	8746	2			Y	-0-					-0-
06	8940	X	8311	-0-	-629	-0-	8311	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8644	-0-	-594	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
08	9052	X	8526	-0-	-526	-0-	8526	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11769	-0-	-383	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11344	-0-	-356	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11583	-0-	-507	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11194	-0-	-326	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11516	-0-	-264	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11354	-0-	-426	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9961	-0-	-362	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9477	-0-	-513	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9643	-0-	-680	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9244	-0-	-386	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9767	-0-	-184	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9525	-0-	-426	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

03	15965	X	15761	-0-	-204	-0-	15761	2			Y	-0-					-0-
04	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15453	2			Y	-0-					-0-
05	16182	X	16093	-0-	-89	-0-	16093	2			Y	-0-					-0-
06	15660	X	15158	-0-	-502	-0-	15121	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	16182	X	15477	-0-	-705	-0-	15477	2			Y	-0-					-0-
08	16089	X	15517	-0-	-572	-0-	15517	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

03	13795	X	8462	-0-	-5333	-0-	402	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	5959	-0-	-7391	-0-	417	1	5542	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	10205	-0-	-3590	-0-	365	1	9840	2	N	-0-					-0-
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	368	1	9689	2	N	-0-					-0-
07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	481	1	9837	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	10185	-0-	-14	-0-	571	1	9614	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	603	1	7182	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6849	-0-	-51	-0-	603	1	6246	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6403	-0-	-727	-0-	494	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	559	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7509	-0-	-272	-0-	562	1	6947	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7277	-0-	-504	-0-	412	1	6865	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					2
04	8130	X	7325	-0-	-805	-0-	7325	2			N	-0-					2
05	8401	X	8276	-0-	-125	-0-	8276	2			N	-0-					2
06	8130	X	7939	-0-	-191	-0-	7939	2			N	-0-					2
07	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	8193	2			N	-0-					2
08	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	8035	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

03	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	267	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	258	1	3759	2	N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	267	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	250	1	3951	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	262	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3829	-0-	-821	-0-	267	1	3562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	575	1	5052	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	636	1	3657	2	N	-0-			-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	464	1	4635	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4939	-0-	-521	-0-	393	1	4546	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	366	1	5155	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	2921	-0-	-2721	-0-	525	1	2396	2	N	-0-			-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10254	-0-	-1061	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	10321	-0-	-629	-0-	10321	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	9219	-0-	-1848	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
06	9930	X	9488	-0-	-442	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	10012	2			N	-0-			-0-
08	10664	X	10388	-0-	-276	-0-	10388	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6553	-0-	-763	-0-	6553	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6355	-0-	-575	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	6229	-0-	-839	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	5848	-0-	-992	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	5796	-0-	-776	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	5855	-0-	-717	-0-	5855	2			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13904	-0-	-1007	-0-	13904	2			N	-0-			-0-
04	14190	X	13523	-0-	-667	-0-	13523	2			N	-0-			-0-
05	14911	X	13905	-0-	-1006	-0-	13905	2			N	-0-			-0-
06	14430	X	13397	-0-	-1033	-0-	13397	2			N	-0-			-0-
07	14911	X	13333	-0-	-1578	-0-	13333	2			N	-0-			-0-
08	13981	X	13362	-0-	-619	-0-	13362	2			N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12510	-0-	-479	-0-	12510	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	11951	-0-	-619	-0-	11951	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	12141	-0-	-662	-0-	12141	2			N	-0-			-0-
06	12390	X	11662	-0-	-728	-0-	11662	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	11882	-0-	-766	-0-	11882	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	11772	-0-	-752	-0-	11772	2			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-			-0-
04	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-			-0-
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
06	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	11656	X	11254	-0-	-402	-0-	11254	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9006	-0-	-232	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8719	-0-	-221	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8959	-0-	-279	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	267	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	258	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	267	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	258	1	7455	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5128	-0-	-1909	-0-	267	1	4861	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	267	1	6721	2	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	12484	-0-	-288	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	12058	-0-	-152	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12224	-0-	-331	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11708	-0-	-442	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12111	-0-	-444	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12104	-0-	-389	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4336	-0-	-914	-0-	4296	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	5797	X	4434	-0-	-1363	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	4587	-0-	-1023	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	4551	-0-	-1246	-0-	4518	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	5797	X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2549	2	6	9	Y	5					5
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2439	2	217	9	Y	197	197	1			5
07	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			Y	-0-					5
08	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1223	1	3410	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	1184	1	2653	2	Y	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1223	1	2343	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3341	-0-	-1129	-0-	1065	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3255	-0-	-1364	-0-	576	1	2642	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	4619	X	3843	-0-	-776	-0-	601	1	3208	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11190	-0-	-528	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11186	-0-	-154	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11564	-0-	-61	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	11054	-0-	-196	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10244	-0-	-1381	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11315	-0-	-248	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10743	-0-	-107	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10210	-0-	-380	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10164	-0-	-872	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	3726	-0-	-6954	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	3862	-0-	-7174	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10478	-0-	-279	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6019	2	41	9	Y	37					37
05	5425	X	5304	-0-	-121	-0-	5302	2	2	9	Y	2	39	1			-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			Y	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2461	-0-	-2654	-0-	267	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3907	-0-	-833	-0-	258	1	3649	2	N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	267	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2948	-0-	-1162	-0-	258	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	267	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	267	1	4315	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5108	-0-	2008	2008	1223	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4798	-0-	1798	3806	1184	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4786	-0-	1686	5492	1223	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	7358	X	1866	-0-	-5492	-0-	1184	1	682	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1223	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1223	1	3191	2	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	3162	X	547	-0-	-2615	-0-	547	1			N	-0-					-0-
*02	3219	X	705	-0-	-2514	-0-	705	1			N	-0-					-0-
*03	3441	X	839	-0-	-2602	-0-	839	1			N	-0-					-0-
*04	3330	X	1314	-0-	-2016	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1223	-0-	-1164	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
*06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1183	1	618	2	N	-0-					-0-
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1221	1	2182	2	N	-0-					-0-
*08	4464	X	1223	-0-	-3241	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	558	1	3914	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3977	-0-	-523	-0-	540	1	3434	2	Y	3					3
							3	9									
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	558	1	4104	2	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
06	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	540	1	3934	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	558	1	3835	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	558	1	3957	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2623	2	30	9	Y	27	53	1			7
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3040	2	9	9	Y	8	12	1			3
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3586	2	24	9	Y	22					25
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3526	2	24	9	Y	22	39	1			8
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3546	2	15	9	Y	14					22
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3531	2	14	9	Y	13	28	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2870	2	25	9	N	23					23
04	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	2531	2	14	9	N	13	36	1			-0-
05	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	2689	2	24	9	N	22					22
06	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2560	2	19	9	N	17	29	1			10
07	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	2606	2	17	9	N	15					25
08	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	2580	2	21	9	N	19	31	1			13

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4362	2	169	9	N	154	187	1			2
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4242	2	86	9	N	78	80	1			-0-
05	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4225	2	31	9	N	28					28
06	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	4163	2	48	9	N	44	59	1			13
07	4526	X	4314	-0-	-212	-0-	4284	2	30	9	N	27					40
08	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	4226	2	33	9	N	30	62	1			8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5431	2	3	9	Y	3					3
05	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	4937	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
06	5460	X	4317	-0-	-1143	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4648	-0-	-994	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2986	-0-	-1478	-0-	694	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	2554	-0-	-1766	-0-	534	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	676	1	3325	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3561	-0-	-759	-0-	629	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3530	-0-	-593	-0-	577	1	2953	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3212	-0-	-787	-0-	597	1	2615	2	Y	-0-					-0-

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7624	2	264	9	Y	240	188	1			146
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7275	2	196	9	Y	178	196	1			128
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			Y	-0-					128
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					128
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6804	2	210	9	Y	191	188	1			131
08	6758	X	6141	-0-	-617	-0-	6141	2			Y	-0-					131

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
04	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
05	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
06	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
07	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	17002	-0-	-606	-0-	17002	2			Y	-0-					-0-
04	16740	X	15998	-0-	-742	-0-	15937	2	61	9	Y	55					55
05	17329	X	17199	-0-	-130	-0-	17188	2	11	9	Y	10	65	1			-0-
06	16770	X	16650	-0-	-120	-0-	16650	2			Y	-0-					-0-
07	17329	X	16931	-0-	-398	-0-	16931	2			Y	-0-					-0-
08	17205	X	16515	-0-	-690	-0-	16515	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7042	2	64	9	Y	58					58
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6868	2	9	9	Y	8	66	1			-0-
06	6360	X	6341	-0-	-19	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	14029	-0-	-510	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12975	-0-	-1095	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14036	-0-	-503	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12902	-0-	-808	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13359	-0-	-684	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13194	-0-	-849	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7346	-0-	-900	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	6876	-0-	-1104	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	8098	-0-	-55	-0-	8098	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7817	-0-	-73	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	7403	-0-	-688	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	967	1	3200	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	2865	-0-	-1485	-0-	650	1	2215	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	2468	-0-	-1965	-0-	547	1	1819	2	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
06	4290	X	2705	-0-	-1585	-0-	554	1	2151	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3423	-0-	-1010	-0-	646	1	2777	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2027	-0-	-2127	-0-	626	1	1401	2	Y	-0-					-0-

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8644	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	8940	X	8447	-0-	-493	-0-	8447	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	8792	-0-	-446	-0-	8792	2			Y	-0-					-0-
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8652	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	8804	X	8763	-0-	-41	-0-	8763	2			Y	-0-					-0-
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14756	X	3465	-0-	-11291	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
*04	14280	X	5811	-0-	-8469	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13624	-0-	-636	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
*06	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
07	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

03	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6273	-0-	-777	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7192	-0-	-31	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6948	-0-	-244	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3503	2	29	9	N	26	33	1			-0-
04	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	3326	2	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3409	2	19	9	N	17					17
06	3420	X	3301	-0-	-119	-0-	3271	2	30	9	N	27	39	1			5
07	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3369	2	19	9	N	17					22
08	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	3301	2	24	9	N	22	41	1			3

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

03	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	3907	-0-	-1073	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4785	-0-	-361	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4906	-0-	-147	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	267	1	5683	2	Y	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	258	1	5386	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	267	1	5283	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5358	-0-	-462	-0-	258	1	5100	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	267	1	5362	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	4881	-0-	-1133	-0-	267	1	4614	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

03	14136	X	13583	-0-	-553	-0-	13583	2			Y	-0-					3
04	13530	X	13049	-0-	-481	-0-	13049	2			Y	-0-					3
05	13981	X	13486	-0-	-495	-0-	13486	2			Y	-0-					3
06	13200	X	11201	-0-	-1999	-0-	11201	2			Y	-0-					3
07	13609	X	13536	-0-	-73	-0-	13536	2			Y	-0-					3
08	13578	X	13220	-0-	-358	-0-	13220	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

03	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	755	1	5138	2	Y	-0-					-0-
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	731	1	6101	2	Y	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	755	1	5498	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	2574	-0-	-3126	-0-	731	1	1843	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	4340	-0-	-1860	-0-	737	1	3603	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	3573	-0-	-2627	-0-	703	1	2870	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6203	-0-	-183	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5534	-0-	-496	-0-	5534	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6111	-0-	-430	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	5960	-0-	-581	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	3655	2	3	9	Y	3					3
05	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3715	2	31	9	Y	28	31	1			-0-
06	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	12414	-0-	-1691	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13373	-0-	-277	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	8825	-0-	-4691	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13045	-0-	-781	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12702	-0-	-1124	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	839	1	2904	2	N	76	76	1			-0-
							84	9									
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	786	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	986	-0-	-99	-0-	787	1	199	2	N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	778	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	739	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	839	1	2838	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9247	-0-	-797	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8767	-0-	-953	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9039	-0-	-1005	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8689	-0-	-671	-0-	8635	2	54	9	N	49	49	1			-0-
07	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8206	-0-	-1032	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	9885	2	248	9	Y	225	193	1			164
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9171	2	4	9	Y	4					168
05	9548	X	8789	-0-	-759	-0-	8788	2	1	9	Y	1					169
06	9240	X	9161	-0-	-79	-0-	9159	2	2	9	Y	2					171
07	9548	X	9268	-0-	-280	-0-	9166	2	102	9	Y	93	184	1			80
08	9548	X	7966	-0-	-1582	-0-	7963	2	3	9	Y	3					83

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	3679	-0-	-3823	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	5438	-0-	-1822	-0-	5395	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7471	X	6403	-0-	-1068	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5492	-0-	-58	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			Y	-0-					-0-
08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7069	2	70	9	Y	64	64	1			-0-

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10866	-0-	-15	-0-	10866	2			Y	-0-					4
04	10530	X	10288	-0-	-242	-0-	10288	2			Y	-0-					4
05	10912	X	10628	-0-	-284	-0-	10626	2	2	9	Y	2					6
06	10560	X	10110	-0-	-450	-0-	10109	2	1	9	Y	1					7
07	10912	X	10030	-0-	-882	-0-	10030	2			Y	-0-					7
08	10881	X	9815	-0-	-1066	-0-	9815	2			Y	-0-					7

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	267	1	4639	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3868	-0-	-1652	-0-	258	1	3610	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3542	-0-	-2162	-0-	267	1	3275	2	Y	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	258	1	4796	2	Y	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	267	1	4926	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	267	1	4556	2	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			Y	-0-					-0-
04	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10429	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	10509	X	5977	-0-	-4532	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			Y	-0-					-0-
07	10819	X	10158	-0-	-661	-0-	10158	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9679	-0-	-1140	-0-	9679	2			Y	-0-					-0-

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	13538	-0-	-660	-0-	13538	2			Y	-0-					15
04	13680	X	12984	-0-	-696	-0-	12984	2			Y	-0-					15
05	13919	X	13424	-0-	-495	-0-	13424	2			Y	-0-					15
06	13200	X	12899	-0-	-301	-0-	12882	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	13640	X	13306	-0-	-334	-0-	13284	2	22	9	Y	20	20	1			15
08	13547	X	12638	-0-	-909	-0-	12638	2			Y	-0-					15

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8746	-0-	-306	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8432	-0-	-328	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8364	-0-	-336	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9520	-0-	-1113	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8479	-0-	-911	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8553	-0-	-837	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8896	-0-	-621	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7530	-0-	-1987	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10727	-0-	-681	-0-	267	1	10460	2	Y	-0-					9
04	11040	X	10317	-0-	-723	-0-	258	1	10059	2	Y	-0-					9
05	11377	X	10714	-0-	-663	-0-	267	1	10447	2	Y	-0-					9
06	10950	X	10086	-0-	-864	-0-	258	1	9828	2	Y	-0-					9
07	11315	X	10295	-0-	-1020	-0-	267	1	10028	2	Y	-0-					9
08	10726	X	10226	-0-	-500	-0-	267	1	9959	2	Y	-0-					9

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	14287	-0-	-314	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13696	-0-	-434	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14093	-0-	-508	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13399	-0-	-611	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13600	-0-	-877	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13078	-0-	-1213	-0-	13078	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11726	-0-	-34	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12033	-0-	-119	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11576	-0-	-214	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11855	-0-	-328	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11658	-0-	-525	-0-	11658	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11632	-0-	-148	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11760	-0-	-60	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12268	-0-	-132	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11728	-0-	-272	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11844	-0-	-556	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11723	-0-	-553	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34441	X	33734	-0-	-707	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	32571	-0-	-759	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
05	34441	X	33651	-0-	-790	-0-	33651	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	32151	-0-	-1089	-0-	32151	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	33307	-0-	-545	-0-	33307	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	32977	-0-	-751	-0-	32977	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3731	-0-	-19	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3631	-0-	-629	-0-	3591	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	7013	2			N	-0-					16
04	7110	X	6681	-0-	-429	-0-	6681	2			N	-0-					16
05	7347	X	6835	-0-	-512	-0-	6835	2			N	-0-					16
06	6990	X	6708	-0-	-282	-0-	6639	2	69	9	N	63					79
07	7037	X	6839	-0-	-198	-0-	6818	2	21	9	N	19					98
08	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	6732	2	6	9	N	5					103

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	5842	2			N	-0-					23
04	5850	X	5817	-0-	-33	-0-	5817	2			N	-0-					23
05	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	5818	2			N	-0-					23
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5629	2	295	9	N	268	215	1			76
07	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5883	2	41	9	N	37					113
08	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	5675	2	58	9	N	53					166

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					15
04	7800	X	7178	-0-	-622	-0-	7178	2			N	-0-					15
05	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			N	-0-					15
06	7800	X	7339	-0-	-461	-0-	7198	2	141	9	N	128					143
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7569	2	39	9	N	35					178
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7505	2	13	9	N	12	177	1			13

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	755	1	4255	2	Y	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	731	1	3541	2	Y	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	755	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	731	1	2778	2	Y	-0-					-0-
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	755	1	4677	2	Y	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	755	1	2917	2	Y	-0-					-0-

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9080	-0-	-1181	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			Y	-0-					-0-
05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8380	-0-	-500	-0-	8167	2	213	9	Y	194	168	1			26
07	9517	X	8490	-0-	-1027	-0-	8490	2			Y	-0-					26
08	9703	X	9571	-0-	-132	-0-	9571	2			Y	-0-					26

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	22004	-0-	-316	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20708	-0-	-892	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21224	-0-	-1096	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20184	-0-	-1206	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	20800	-0-	-1303	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20556	-0-	-1454	-0-	20556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	643	1	779	2	Y	12					15
							13	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	618	1	639	2	Y	5					20
							6	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	652	1	1353	2	Y	4					24
							4	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	643	1	1335	2	Y	3					27
							3	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	671	1	1329	2	Y	7	34	1			-0-
							8	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	664	1	1337	2	Y	7					7
							8	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					1
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			Y	-0-					1
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			Y	-0-					1
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			Y	-0-					1
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			Y	-0-					1
08	8401	X	8242	-0-	-159	-0-	8242	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

03	11501	X	10435	-0-	-1066	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10308	-0-	-822	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10433	-0-	-634	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10147	-0-	-173	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10407	-0-	-257	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	312	1	1945	2	Y	19	39	1			-0-
							21	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	308	1	1955	2	Y	13					13
							14	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	322	1	1940	2	Y	14					27
							15	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	341	1	1863	2	Y	17	32	1			12
							19	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	337	1	1945	2	Y	8					20
							9	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	333	1	1869	2	Y	15	23	1			12
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	675	1	7553	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	679	1	4414	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	688	1	5066	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5225	-0-	-1225	-0-	731	1	4494	2	Y	-0-					-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	752	1	5919	2	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	693	1	6275	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9456	-0-	-898	-0-	9456	2			Y	-0-					8
04	10020	X	8675	-0-	-1345	-0-	8675	2			Y	-0-					8
05	10354	X	9038	-0-	-1316	-0-	9038	2			Y	-0-					8
06	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			Y	-0-					8
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			Y	-0-					8
08	9455	X	8662	-0-	-793	-0-	8662	2			Y	-0-					8

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	755	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	731	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	755	1	9575	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
06	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	731	1	9573	2	N	-0-					-0-
07	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	755	1	9985	2	N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	755	1	9077	2	N	-0-					-0-

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6396	-0-	-455	-0-	6396	2			Y	-0-					224
04	6630	X	6239	-0-	-391	-0-	6239	2			Y	-0-					224
05	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	6368	2			Y	-0-					224
06	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	6189	2	35	9	Y	32	190	1			66
07	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	6429	2	28	9	Y	25					91
08	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6391	2	85	9	Y	77					168

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	308	1	2137	2	Y	51	48	1			3
							56	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	2	Y	28	17	1			14
							31	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	323	1	2015	2	Y	30					44
							33	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	335	1	2051	2	Y	20	56	1			8
							22	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	348	1	2178	2	Y	17					25
							19	9									
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	343	1	2141	2	Y	26	49	1			2
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	401	1	3405	2	Y	10	15	1			13
							11	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	167	1	3645	2	Y	18	26	1			5
							20	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	182	1	3103	2	Y	7					12
							8	9									
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	175	1	3102	2	Y	6					18
							7	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2933	2	Y	7	18	1			7
							8	9									
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	195	1	2779	2	Y	6					13
							7	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	480	1	4882	2	Y	22	28	1			22
							24	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	175	1	4394	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
05	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	171	1	3807	2	Y	13					23
							14	9									
06	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	167	1	3569	2	Y	9					32
							10	9									
07	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	169	1	3681	2	Y	11	26	1			17
							12	9									
08	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	159	1	4157	2	Y	10					27
							11	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	755	1	4738	2	N	-0-					61
04	5460	X	3287	-0-	-2173	-0-	731	1	2556	2	N	-0-					61
05	5611	X	4201	-0-	-1410	-0-	755	1	3446	2	N	-0-					61
06	5430	X	4049	-0-	-1381	-0-	731	1	3318	2	N	-0-					61
07	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	755	1	3958	2	N	-0-					61
08	5487	X	4777	-0-	-710	-0-	755	1	4022	2	N	-0-					61

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					10
04	5550	X	5506	-0-	-44	-0-	5506	2			N	-0-					10
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					10
06	5670	X	5597	-0-	-73	-0-	5597	2			N	-0-					10
07	5859	X	5680	-0-	-179	-0-	5680	2			N	-0-					10
08	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					10

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	5293	2			N	-0-					49
04	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	4999	2	226	9	N	205	192	1			62
05	5456	X	5371	-0-	-85	-0-	5371	2			N	-0-					62
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					62
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					62
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					17
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					17
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7216	2	207	9	N	188	189	1			16
06	7110	X	7072	-0-	-38	-0-	6943	2	129	9	N	117					133
07	7347	X	7130	-0-	-217	-0-	7100	2	30	9	N	27					160
08	7347	X	7124	-0-	-223	-0-	7083	2	41	9	N	37	180	1			17

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1948	2	31	9	Y	28	53	1			15
04	750	X	284	-0-	-466	-0-	282	2	2	9	Y	2					17
05	2170	N	49	-0-	-2121	-0-	49	2			Y	-0-					17
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	603	1	1337	2	Y	35	28	1			29
							39	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	570	1	1239	2	Y	16	21	1			24
							18	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	578	1	1201	2	Y	18					42
							20	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	507	1	1234	2	Y	44	44	1			42
							48	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	538	1	1449	2	Y	28	35	1			35
							31	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	547	1	1349	2	Y	17					52
							19	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	565	1	8590	2	Y	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	484	1	6525	2	Y	-0-					-0-
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	552	1	8170	2	Y	-0-					-0-
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	467	1	7745	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	481	1	9476	2	Y	-0-					-0-
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	522	1	8032	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1223	1	5828	2	N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1184	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	1223	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1184	1	6347	2	N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1223	1	5720	2	N	-0-					-0-
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1223	1	6426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	616	-0-	-2174	-0-	544	1	72	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	645	-0-	-2055	-0-	544	1	101	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	657	-0-	-2040	-0-	551	1	106	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	570	-0-	-2040	-0-	519	1	51	2	N	-0-					-0-
07	682	X	572	-0-	-110	-0-	553	1	19	2	N	-0-					-0-
08	682	X	639	-0-	-43	-0-	545	1	94	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8018	-0-	-1995	-0-	662	1	7356	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	7588	-0-	-2102	-0-	640	1	6948	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	7867	-0-	-2146	-0-	672	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5611	-0-	-2159	-0-	635	1	4976	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6564	-0-	-1465	-0-	662	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7621	-0-	-408	-0-	677	1	6944	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8144	-0-	-195	-0-	8144	2			N	-0-					53
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					53
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					53
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					53
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					53
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					53

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2448	2	15	9	N	14	20	1			22
04	2700	X	2256	-0-	-444	-0-	2237	2	19	9	N	17					39
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2362	2	10	9	N	9					48
06	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2167	2	13	9	N	12	47	1			13
07	2728	X	2097	-0-	-631	-0-	2087	2	10	9	N	9					22
08	2449	X	2229	-0-	-220	-0-	2215	2	14	9	N	13					35

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7744	-0-	-471	-0-	7718	2	26	9	Y	24	31	1			13
04	7830	X	6993	-0-	-837	-0-	6973	2	20	9	Y	18	24	1			7
05	7688	X	7107	-0-	-581	-0-	7087	2	20	9	Y	18					25
06	7500	X	6261	-0-	-1239	-0-	6253	2	8	9	Y	7	29	1			3
07	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	7384	2	18	9	Y	16					19
08	7750	X	7252	-0-	-498	-0-	7238	2	14	9	Y	13					32

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	2	1	9	Y	1					3
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3630	2	2	9	Y	2					5
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3821	2	3	9	Y	3					8
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3714	2	4	9	Y	4					12
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1					13
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3990	2	2	9	Y	2					15

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3557	-0-	-380	-0-	3535	2	22	9	Y	20	13	1			26
04	3750	X	3316	-0-	-434	-0-	3288	2	28	9	Y	25					51
05	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	3794	2	7	9	Y	6	16	1			41
06	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	3607	2	3	9	Y	3	21	1			23
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7	9	Y	6	6	1			23
08	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3600	2	14	9	Y	13	4	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	1272	-0-	-2634	-0-	1263	2	9	9	Y	8	20	1			7
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	172	1	4314	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	267	1	3731	2	Y	12					17
							13	9									
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	258	1	4188	2	Y	15	29	1			3
							17	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	267	1	4325	2	Y	17					20
							19	9									
08	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	267	1	3363	2	Y	16	33	1			3
							18	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	2			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	7614	2	3	9	Y	3					3
05	8339	X	7715	-0-	-624	-0-	7715	2			Y	-0-					3
06	8040	X	7433	-0-	-607	-0-	7416	2	17	9	Y	15					18
07	8060	X	7625	-0-	-435	-0-	7625	2			Y	-0-					18
08	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	7448	2			Y	-0-					18

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7669	-0-	-360	-0-	7669	2			Y	-0-					6
04	7770	X	7342	-0-	-428	-0-	7339	2	3	9	Y	3					9
05	8029	X	7386	-0-	-643	-0-	7386	2			Y	-0-					9
06	7770	X	6901	-0-	-869	-0-	6901	2			Y	-0-					9
07	7750	X	7133	-0-	-617	-0-	7133	2			Y	-0-					9
08	7657	X	7141	-0-	-516	-0-	7141	2			Y	-0-					9

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			Y	-0-					17
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			Y	-0-					17
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10509	2	34	9	Y	31	31	1			17
06	10080	X	9905	-0-	-175	-0-	9905	2			Y	-0-					17
07	10416	X	10254	-0-	-162	-0-	10254	2			Y	-0-					17
08	10416	X	10202	-0-	-214	-0-	10202	2			Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			Y	-0-					9
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			Y	-0-					9
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6997	2			Y	-0-					9
06	7020	X	6113	-0-	-907	-0-	6113	2			Y	-0-					9
07	7254	X	6365	-0-	-889	-0-	6365	2			Y	-0-					9
08	7254	X	6742	-0-	-512	-0-	6742	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					3
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					3
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			Y	-0-					3
06	7620	X	7196	-0-	-424	-0-	7196	2			Y	-0-					3
07	7874	X	7371	-0-	-503	-0-	7371	2			Y	-0-					3
08	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	7018	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	13318	-0-	-415	-0-	13318	2			Y	-0-					-0-
04	13290	X	12895	-0-	-395	-0-	12895	2			Y	-0-					-0-
05	13733	X	13222	-0-	-511	-0-	13222	2			Y	-0-					-0-
06	12900	X	12754	-0-	-146	-0-	12754	2			Y	-0-					-0-
07	13330	X	13176	-0-	-154	-0-	13176	2			Y	-0-					-0-
08	13330	X	13323	-0-	-7	-0-	13323	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					5
04	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12837	2	2	9	N	2					7
05	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					7
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					7
07	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					7
08	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14615	-0-	-358	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	14020	-0-	-380	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14265	-0-	-367	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13810	-0-	-320	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14089	-0-	-512	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14004	-0-	-597	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
05	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
06	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
08	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6392	-0-	-955	-0-	266	1	6126	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5668	-0-	-1292	-0-	258	1	5410	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	267	1	5812	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5840	-0-	-490	-0-	258	1	5582	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5968	-0-	-573	-0-	267	1	5701	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	267	1	5445	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10381	-0-	-66	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9942	-0-	-48	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9977	-0-	-439	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9296	-0-	-784	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10112	-0-	-304	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9370	-0-	-1015	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6837	-0-	-169	-0-	6801	2	36	9	Y	33	19	1			35
04	6780	X	6711	-0-	-69	-0-	6665	2	46	9	Y	42					77
05	7006	X	6608	-0-	-398	-0-	6553	2	55	9	Y	50	41	1			86
06	6630	X	6477	-0-	-153	-0-	6444	2	33	9	Y	30	59	1			57
07	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6701	2	55	9	Y	50	18	1			89
08	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	6669	2	32	9	Y	29	47	1			71

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4586	2	37	9	Y	34	36	1			20
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4392	2	31	9	Y	28	43	1			5
05	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	4485	2	20	9	Y	18					23
06	4380	X	4367	-0-	-13	-0-	4341	2	26	9	Y	24	44	1			3
07	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	4412	2	26	9	Y	24					27
08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	4411	2	19	9	Y	17	41	1			3

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5689	-0-	-1162	-0-	5689	2			N	-0-					120
04	6630	X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2			N	-0-					120
05	6634	X	5812	-0-	-822	-0-	5812	2			N	-0-					120
06	5700	X	3867	-0-	-1833	-0-	3759	2	108	9	N	98	192	1			26
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					26
08	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	5668	2			N	-0-					26

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	6503	-0-	-4967	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10300	-0-	-800	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	5787	-0-	-5683	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	5936	-0-	-4697	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9712	-0-	-921	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9769	-0-	-430	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9318	-0-	-552	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9975	-0-	-100	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9643	-0-	-107	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9672	-0-	-310	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10049	-0-	-1111	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9825	-0-	-975	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9348	-0-	-552	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9636	-0-	-594	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9473	-0-	-850	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9832	-0-	-770	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9518	-0-	-382	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9687	-0-	-543	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9252	-0-	-408	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9757	-0-	-225	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	755	1	3767	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	731	1	3481	2	Y	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	755	1	3220	2	Y	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	731	1	3548	2	Y	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	755	1	3650	2	Y	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	755	1	3401	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11185	-0-	-471	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10664	-0-	-616	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11110	-0-	-546	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10642	-0-	-608	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10920	-0-	-364	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10461	-0-	-730	-0-	10461	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9876	-0-	-137	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9651	-0-	-114	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9501	-0-	-69	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9699	-0-	-190	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9488	-0-	-401	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10552	-0-	-298	-0-	10552	2			N	-0-					19
04	10500	X	10405	-0-	-95	-0-	10201	2	204	9	N	185	188	1			16
05	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10468	2	199	9	N	181	178	1			19
06	10230	X	10014	-0-	-216	-0-	10014	2			N	-0-					19
07	10757	X	10436	-0-	-321	-0-	10253	2	183	9	N	166	168	1			17
08	10757	X	10358	-0-	-399	-0-	10165	2	193	9	N	175	175	1			17

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8898	-0-	-340	-0-	8649	2	249	9	N	226	193	1			60
04	8760	X	8517	-0-	-243	-0-	8517	2			N	-0-					60
05	9052	X	8727	-0-	-325	-0-	8727	2			N	-0-					60
06	8610	X	8432	-0-	-178	-0-	8432	2			N	-0-					60
07	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	8718	2			N	-0-					60
08	8897	X	8606	-0-	-291	-0-	8606	2			N	-0-					60

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11991	-0-	-68	-0-	688	1	11303	2	N	-0-					1
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	715	1	11554	2	N	-0-					1
05	12679	X	12322	-0-	-357	-0-	734	1	11403	2	N	168	168	1			1
							185	9									
06	12270	X	10995	-0-	-1275	-0-	624	1	10371	2	N	-0-					1
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	667	1	12304	2	N	-0-					1
08	12679	X	12212	-0-	-467	-0-	771	1	11441	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	638	1	1681	2	N	-0-					3
04	1680	X	679	-0-	-1001	-0-	569	1	110	2	N	-0-					3
05	1736	X	823	-0-	-913	-0-	593	1	230	9	N	209	209	1			3
06	2250	X	660	-0-	-1590	-0-	660	1			N	-0-					3
07	2325	X	659	-0-	-1666	-0-	659	1			N	-0-					3
08	2325	X	556	-0-	-1769	-0-	556	1			N	-0-					3

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

03	10416	X	10086	-0-	-330	-0-	9909	2	177	9	N	161	172	1			25
04	9900	X	9712	-0-	-188	-0-	9712	2			N	-0-					25
05	10230	X	10010	-0-	-220	-0-	9836	2	174	9	N	158	158	1			25
06	9840	X	9749	-0-	-91	-0-	9551	2	198	9	N	180	182	1			23
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9940	2	195	9	N	177	176	1			24
08	10075	X	9846	-0-	-229	-0-	9846	2			N	-0-					24

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

03	17856	X	17495	-0-	-361	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	15507	-0-	-1383	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16774	-0-	-741	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16260	-0-	-690	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16243	-0-	-1272	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15937	-0-	-1547	-0-	15937	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

03	5518	X	3705	-0-	-1813	-0-	1223	1	2482	2	N	-0-					40
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	1184	1	5786	2	N	-0-					40
05	5518	X	4051	-0-	-1467	-0-	1223	1	2828	2	N	-0-					40
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1184	1	5595	2	N	-0-					40
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	1223	1	5874	2	N	-0-					40
08	5518	X	3186	-0-	-2332	-0-	1223	1	1963	2	N	-0-					40

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	231	1	8378	2	Y	-0-					-0-
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	228	1	8042	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	7804	-0-	-597	-0-	235	1	7569	2	Y	-0-					-0-
06	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	205	1	8401	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	7823	-0-	-795	-0-	224	1	7599	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	6883	-0-	-1735	-0-	252	1	6631	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

03	9238	X	7785	-0-	-1453	-0-	311	1	7474	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8529	-0-	-411	-0-	297	1	8232	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	7251	-0-	-1987	-0-	308	1	6943	2	Y	-0-					-0-
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	320	1	7954	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8770	-0-	-34	-0-	319	1	8451	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	8000	-0-	-804	-0-	291	1	7709	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

03	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	814	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	762	1	6726	2	N	-0-					-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	732	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4205	-0-	-715	-0-	697	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	2921	-0-	-3899	-0-	798	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5473	-0-	-1347	-0-	845	1	4628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	3222	-0-	-3443	-0-	995	1	2227	2	N	-0-					8
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1045	1	5417	2	N	-0-					8
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	1076	1	5916	2	N	-0-					8
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1010	1	4959	2	N	44	44	1			8
							48	9									
07	6665	X	2564	-0-	-4101	-0-	792	1	1772	2	N	-0-					8
08	7006	X	1124	-0-	-5882	-0-	799	1	325	2	N	-0-					8

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4957	-0-	-1088	-0-	538	1	4419	2	N	-0-					16
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	515	1	5947	2	N	72	87	1			1
							79	9									
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	527	1	5872	2	N	-0-	1	1			-0-
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	511	1	5580	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
07	6045	X	4630	-0-	-1415	-0-	505	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	719	1	5440	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	74	1	12365	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11404	-0-	-176	-0-	67	1	11337	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11117	-0-	-787	-0-	73	1	11044	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11564	-0-	-466	-0-	56	1	11508	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11287	-0-	-1144	-0-	60	1	11227	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11273	-0-	-1158	-0-	69	1	11204	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13944	-0-	-223	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13260	-0-	-450	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12558	-0-	-1454	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11984	-0-	-1576	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11820	-0-	-2192	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12573	-0-	-1377	-0-	12573	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9653	-0-	-639	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9030	-0-	-930	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8597	-0-	-733	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9184	-0-	-457	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14287	-0-	-934	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13910	-0-	-820	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	5858	-0-	-9208	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14223	-0-	-357	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14540	-0-	-61	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	14063	-0-	-321	-0-	14063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11654	-0-	-715	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11096	-0-	-394	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10879	-0-	-401	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10917	-0-	-739	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10998	-0-	-658	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	12606	-0-	-1654	-0-	172	1	12434	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	12265	-0-	-1535	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12942	-0-	-1194	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12113	-0-	-1567	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12079	-0-	-848	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4818	-0-	-1382	-0-	207	1	4510	2	N	92	92	1			-0-
							101	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	264	1	5951	2	N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	276	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	271	1	5475	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5079	-0-	-1338	-0-	247	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	223	1	6344	2	N	93	93	1			-0-
							102	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11072	-0-	-801	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11587	-0-	-100	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11051	-0-	-259	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11116	-0-	-571	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9213	-0-	-304	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8849	-0-	-271	-0-	8849	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8688	-0-	-342	-0-	8688	2			Y	-0-					-0-
07	9331	X	9068	-0-	-263	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	8957	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8787	-0-	-17	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8316	-0-	-174	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8301	-0-	-534	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8158	-0-	-392	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8602	-0-	-233	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8388	-0-	-385	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	12712	-0-	-773	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11881	-0-	-1169	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12029	-0-	-898	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11399	-0-	-1111	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11576	-0-	-1351	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11747	-0-	-963	-0-	11747	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	686	1	2843	2	N	-0-					9
04	3300	X	2175	-0-	-1125	-0-	638	1	1537	2	N	-0-					9
05	3410	X	1229	-0-	-2181	-0-	646	1	583	2	N	-0-					9
06	3420	X	2820	-0-	-600	-0-	651	1	2169	2	N	-0-					9
07	3534	X	2079	-0-	-1455	-0-	661	1	1418	2	N	-0-					9
08	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	699	1	1911	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11599	-0-	-119	-0-	153	1	11446	2	Y	-0-					-0-
04	11340	X	11236	-0-	-104	-0-	160	1	11076	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10752	-0-	-966	-0-	179	1	10573	2	Y	-0-					-0-
06	11220	X	10935	-0-	-285	-0-	161	1	10774	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	11199	-0-	-426	-0-	175	1	11024	2	Y	-0-					-0-
08	11625	X	10817	-0-	-808	-0-	139	1	10678	2	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	539	1	4870	2	Y	11	7	1			29
							12	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	522	1	4856	2	Y	23					52
							25	9									
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	376	1	4492	2	Y	14	18	1			48
							15	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	397	1	4123	2	Y	13	26	1			35
							14	9									
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	458	1	3934	2	Y	12	8	1			39
							13	9									
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	447	1	3839	2	Y	12	5	1			46
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6218	-0-	-2121	-0-	6190	2	28	9	Y	25	14	1			27
04	8070	X	6098	-0-	-1972	-0-	6054	2	44	9	Y	40					67
05	8184	X	6538	-0-	-1646	-0-	163	1	6341	2	Y	31	38	1			60
							34	9									
06	6600	X	6487	-0-	-113	-0-	124	1	6327	2	Y	33	53	1			40
							36	9									
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	81	1	6909	2	Y	17	16	1			41
							19	9									
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	92	1	6735	2	Y	42	10	1			73
							46	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

03	14229	X	13964	-0-	-265	-0-	13964	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	13545	-0-	-105	-0-	13502	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	14074	X	13898	-0-	-176	-0-	13898	2			Y	-0-					-0-
06	13500	X	12771	-0-	-729	-0-	12771	2			Y	-0-					-0-
07	14012	X	13901	-0-	-111	-0-	13901	2			Y	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			Y	-0-					-0-

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

03	7285	X	6941	-0-	-344	-0-	6838	2	103	9	N	94	94	1			25
04	6840	X	6692	-0-	-148	-0-	6692	2			N	-0-					25
05	6975	X	6900	-0-	-75	-0-	6900	2			N	-0-					25
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6652	2	119	9	N	108	108	1			25
07	6944	X	6815	-0-	-129	-0-	6764	2	51	9	N	46	46	1			25
08	6944	X	6676	-0-	-268	-0-	6676	2			N	-0-					25

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

03	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	267	1	4984	2	N	73	73	1			16
							80	9									
04	5700	X	5160	-0-	-540	-0-	257	1	4903	2	N	-0-					16
05	5890	X	4477	-0-	-1413	-0-	267	1	4210	2	N	-0-					16
06	5160	X	3626	-0-	-1534	-0-	258	1	3300	2	N	62	62	1			16
							68	9									
07	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	267	1	4583	2	N	29	29	1			16
							32	9									
08	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	267	1	4490	2	N	-0-					16

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

03	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	267	1	4507	2	N	66	66	1			33
							73	9									
04	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	258	1	4254	2	N	-0-					33
05	4836	X	4707	-0-	-129	-0-	267	1	4440	2	N	-0-					33
06	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	258	1	4288	2	N	73	73	1			33
							80	9									
07	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	267	1	4395	2	N	30	30	1			33
							33	9									
08	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	267	1	4374	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3426	-0-	-2991	-0-	839	1	2587	2	N	-0-					13
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	812	1	5433	2	N	-0-					13
05	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	839	1	4782	2	N	140	153	1			-0-
							154	9									
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	812	1	5574	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	839	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5531	-0-	-886	-0-	839	1	4692	2	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4282	-0-	-2042	-0-	558	1	3699	2	N	23	28	1			10
							25	9									
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	540	1	5557	2	N	38	19	1			29
							42	9									
05	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	558	1	5013	2	N	31					60
							34	9									
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	540	1	5099	2	N	24	45	1			39
							26	9									
07	6355	X	4931	-0-	-1424	-0-	558	1	4353	2	N	18	55	1			2
							20	9									
08	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	561	1	4289	2	N	36					38
							40	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2424	-0-	-1172	-0-	784	1	1640	2	Y	-0-					42
04	3480	X	2448	-0-	-1032	-0-	709	1	1739	2	Y	-0-					42
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	895	1	4436	2	Y	56	88	1			10
							62	9									
06	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	755	1	1923	2	Y	-0-					10
07	3596	X	749	-0-	-2847	-0-	749	1			Y	-0-					10
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	809	1	3018	2	Y	-0-					10

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2514	-0-	-1516	-0-	711	1	1803	2	N	-0-					29
04	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	736	1	3079	2	N	-0-					29
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	703	1	5859	2	N	-0-					29
06	3900	X	2609	-0-	-1291	-0-	673	1	1936	2	N	-0-					29
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	758	1	5564	2	N	-0-					29
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	610	1	5798	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	793	1	6504	2	N	-0-					29
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	769	1	4179	2	N	-0-					29
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	689	1	3423	2	N	-0-					29
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	786	1	2236	2	N	-0-					29
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	780	1	3625	2	N	-0-					29
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	869	1	4771	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	1240	1	7363	2	N	-0-					-0-
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1200	1	6777	2	N	-0-					-0-
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	1240	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	1200	1	5063	2	N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1240	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1240	1	7215	2	N	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9547	-0-	-466	-0-	9547	2			N	-0-					71
04	9690	X	8161	-0-	-1529	-0-	8161	2			N	-0-					71
05	10013	X	8991	-0-	-1022	-0-	8991	2			N	-0-					71
06	9330	X	8126	-0-	-1204	-0-	25	1	8101	2	N	-0-					71
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	53	1	10587	2	N	-0-					71
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	63	1	10051	2	N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	2287	1			N	-0-					107
04	2220	X	2214	-0-	-6	-0-	2214	1			N	-0-					107
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2287	1	288	2	N	-0-					107
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	2189	1	2487	2	N	-0-					107
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	2235	1	4145	2	N	-0-					107
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	2224	1	4246	2	N	-0-					107

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9301	-0-	-960	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9215	-0-	-715	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9451	-0-	-810	-0-	9357	2	94	9	N	85	85	1			-0-
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1967	1	7566	2	N	-0-					-0-
07	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	2032	1	9147	2	N	-0-					-0-
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1090	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	1075	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	1029	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	982	1	2227	2	Y	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1045	1	3212	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	1063	1	2262	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	683	1	2748	2	Y	-0-					66
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	649	1	2391	2	Y	-0-					66
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	703	1	2486	2	Y	-0-					66
06	2610	X	1949	-0-	-661	-0-	708	1	1241	2	Y	-0-					66
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	710	1	2961	2	Y	-0-					66
08	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	704	1	1688	2	Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	8	1	9981	2	N	-0-					-0-
04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	49	1	8514	2	N	82	82	1			-0-
							90	9									
06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	34	1	7961	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7725	-0-	-242	-0-	26	1	7699	2	N	-0-					-0-
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	14	1	8368	2	N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16560	X	15809	-0-	-751	-0-	15809	2			N	-0-	2	1			50
*12	17112	X	14454	-0-	-2658	-0-	136	1	14318	2	N	-0-					50
*01	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	89	1	16306	2	N	130	180	1			-0-
							143	9									
*02	15370	X	13421	-0-	-1949	-0-	140	1	13281	2	N	-0-					-0-
*03	16430	X	15136	-0-	-1294	-0-	115	1	14847	2	N	158	158	1			-0-
							174	9									
*04	15600	X	14801	-0-	-799	-0-	90	1	14711	2	N	-0-					-0-
*05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	82	1	16437	2	N	131	131	1			-0-
							144	9									
*06	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	101	1	16225	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
*07	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	90	1	16096	2	N	108	108	1			-0-
							119	9									
*08	15004	X	14308	-0-	-696	-0-	81	1	14227	2	N	-0-					-0-

T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	424	1	7429	2	N	208	191	1			35
							229	9									
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	357	1	7328	2	N	-0-					35
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	391	1	7492	2	N	-0-					35
06	7830	X	6692	-0-	-1138	-0-	252	1	6440	2	N	-0-					35
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	272	1	7800	2	N	148	121	1			62
							163	9									
08	8091	X	6906	-0-	-1185	-0-	273	1	6633	2	N	-0-					62

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	1			Y	-0-					5
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	1			Y	-0-					5
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					5
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	1			Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					5

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8139	-0-	-1347	-0-	8050	2	89	9	N	81	28	1			84
04	9000	X	8721	-0-	-279	-0-	8659	2	62	9	N	56					140
05	9269	X	8516	-0-	-753	-0-	8469	2	47	9	N	43	77	1			106
06	8820	X	6261	-0-	-2559	-0-	6209	2	52	9	N	47	91	1			62
07	9021	X	7259	-0-	-1762	-0-	7198	2	61	9	N	55	23	1			94
08	9021	X	7793	-0-	-1228	-0-	7760	2	33	9	N	30	48	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1110	1	5389	2	Y	-0-					72
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	1165	1	1383	2	Y	28	77	1			23
							31	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	1027	1	3980	2	Y	-0-					23
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1158	1	5151	2	Y	-0-					23
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1223	1	4961	2	Y	44	44	1			23
							48	9									
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1223	1	3354	2	Y	24	24	1			23
							26	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096	X	17558	-0-	-1538	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16612	-0-	-2318	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17466	-0-	-2095	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16529	-0-	-2401	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	16418	-0-	-3143	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16700	-0-	-846	-0-	16700	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	14641	-0-	-1324	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14127	-0-	-1323	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13506	-0-	-2459	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	12342	-0-	-3108	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13046	-0-	-2919	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	13089	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	18277	-0-	-1346	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17095	-0-	-1895	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18090	-0-	-1409	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	16878	-0-	-1992	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	18522	-0-	-481	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
08	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18355	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7069	2	43	9	N	39	22	1			41
04	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	7022	2	33	9	N	30					71
05	8432	X	7302	-0-	-1130	-0-	7266	2	36	9	N	33	39	1			65
06	8160	X	7217	-0-	-943	-0-	7152	2	65	9	N	59	66	1			58
07	8432	X	7316	-0-	-1116	-0-	7275	2	41	9	N	37	22	1			73
08	7316	X	7242	-0-	-74	-0-	7199	2	43	9	N	39	31	1			81

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	12033	-0-	-243	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11338	-0-	-692	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11904	-0-	-527	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10883	-0-	-757	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
08	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3765	-0-	-1629	-0-	371	1	3394	2	N	-0-					18
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	391	1	4175	2	N	-0-					18
05	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	396	1	4334	2	N	-0-					18
06	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	403	1	4019	2	N	-0-					18
07	4712	X	3747	-0-	-965	-0-	399	1	3348	2	N	-0-					18
08	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	546	1	4046	2	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					46
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	857	1	124	9	N	113	84	1			75
05	589	X	323	-0-	-266	-0-	323	1			N	-0-					75
06	810	X	223	-0-	-587	-0-	223	1			N	-0-					75
07	1023	X	739	-0-	-284	-0-	739	1			N	-0-					75
08	1023	X	737	-0-	-286	-0-	737	1			N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					41
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1079	1	4368	2	N	-0-					52
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	995	1	4620	2	N	-0-					52
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1348	1	5059	2	N	-0-					52
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1298	1	4554	2	N	-0-					52
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1075	1	5251	2	N	80	75	1			57
							88	9									
08	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	1074	1	4656	2	N	-0-					57

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

03	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	136	1	3858	2	N	-0-					15
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	143	1	5046	2	N	111	111	1			15
							122	9									
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	390	1	5202	2	N	-0-					15
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	474	1	4366	2	N	-0-					15
07	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	247	1	5168	2	N	-0-					15
08	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	251	1	4392	2	N	-0-					15

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	1986	1	7228	2	N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	686	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	587	1	11115	2	N	-0-					-0-
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	446	1	10240	2	N	176	176	1			-0-
							194	9									
07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	449	1	10658	2	N	106	106	1			-0-
							117	9									
*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	670	1	8459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	297	-0-	-5996	-0-	297	1			N	-0-					11
04	600	X	497	-0-	-103	-0-	497	1			N	-0-					11
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					11
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	737	1	92	9	N	84	95	1			-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
*08	651	X	553	-0-	-98	-0-	553	1			N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

03	10881	X	10610	-0-	-271	-0-	10610	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	10225	-0-	-485	-0-	10225	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	10239	-0-	-828	-0-	10239	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9940	-0-	-770	-0-	9940	2			Y	-0-					-0-
07	10602	X	10004	-0-	-598	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
08	10602	X	9504	-0-	-1098	-0-	9504	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

03	7657	X	7560	-0-	-97	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			Y	-0-					-0-
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	7168	-0-	-152	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

03	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6100	2	43	9	N	39	39	1			9
04	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	5968	2	24	9	N	22	22	1			9
05	6169	X	6121	-0-	-48	-0-	6088	2	33	9	N	30					39
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6202	2	15	9	N	14	44	1			9
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6173	2	28	9	N	25	18	1			16
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6380	2	29	9	N	26					42

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8556	X	6797	-0-	-1759	-0-	503	1	6130	2	N	149	148	1			6
							164	9									
*11	8340	X	7280	-0-	-1060	-0-	538	1	6742	2	N	-0-	6	1			-0-
*12	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	397	1	7191	2	N	-0-					-0-
*01	8618	X	4708	-0-	-3910	-0-	386	1	4156	2	N	151	151	1			-0-
							166	9									
*02	8062	X	5888	-0-	-2174	-0-	360	1	5528	2	N	-0-					-0-
*03	8618	X	8454	-0-	-164	-0-	442	1	7861	2	N	137	137	1			-0-
							151	9									
*04	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	449	1	6920	2	N	-0-					-0-
*05	8618	X	6544	-0-	-2074	-0-	475	1	5918	2	N	137	137	1			-0-
							151	9									
*06	8340	X	5675	-0-	-2665	-0-	438	1	5149	2	N	80	80	1			-0-
							88	9									
*07	8618	X	7180	-0-	-1438	-0-	467	1	6575	2	N	125	125	1			-0-
							138	9									
*08	8618	X	8309	-0-	-309	-0-	476	1	7833	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	539	1	6500	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	549	1	6663	2	N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	575	1	6631	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	575	1	6591	2	N	176	176	1			-0-
							194	9									
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	616	1	7061	2	N	131	131	1			-0-
							144	9									
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	661	1	6575	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

03	10199	X	10118	-0-	-81	-0-	10118	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9722	-0-	-148	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	9711	-0-	-395	-0-	9711	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
07	10106	X	9317	-0-	-789	-0-	9317	2			Y	-0-					-0-
08	10106	X	9010	-0-	-1096	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

03	15965	X	15547	-0-	-418	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14894	-0-	-466	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15356	-0-	-547	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14250	-0-	-1140	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15292	-0-	-611	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15261	-0-	-301	-0-	15261	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

03	18941	X	18823	-0-	-118	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	18161	-0-	-169	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
05	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17591	-0-	-619	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	18089	-0-	-728	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15783	-0-	-3034	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8265	2	98	9	N	89	87	1			2
05	8401	X	8265	-0-	-136	-0-	8265	2			N	-0-	1	1			1
06	8520	X	8232	-0-	-288	-0-	8232	2			N	-0-					1
07	8804	X	7537	-0-	-1267	-0-	7498	2	39	9	N	35					36
08	8804	X	7541	-0-	-1263	-0-	7535	2	6	9	N	5					41

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	12017	-0-	-163	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12029	-0-	-898	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11461	-0-	-1049	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11829	-0-	-1098	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11804	-0-	-782	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	972	1	6245	2	N	-0-					4
04	4890	X	4185	-0-	-705	-0-	893	1	3292	2	N	-0-					4
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	906	1	4387	2	N	-0-					4
06	6990	X	3623	-0-	-3367	-0-	946	1	2677	2	N	-0-					4
07	7223	X	1090	-0-	-6133	-0-	1090	1			N	-0-					4
08	7223	X	1146	-0-	-6077	-0-	1146	1			N	-0-					4

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	3338	-0-	-4133	-0-	455	1	2838	2	N	41	61	1			17
							45	9									
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	453	1	7614	2	N	-0-					17
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	459	1	8041	2	N	-0-					17
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	468	1	8515	2	N	-0-					17
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	409	1	6484	2	N	-0-					17
08	8494	X	3937	-0-	-4557	-0-	486	1	3451	2	N	-0-					17

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	799	1	4616	2	N	-0-					40
04	5790	X	5535	-0-	-255	-0-	827	1	4708	2	N	-0-					40
05	5983	X	3511	-0-	-2472	-0-	832	1	2679	2	N	-0-					40
06	5640	X	1252	-0-	-4388	-0-	923	1	329	2	N	-0-					40
07	5828	X	951	-0-	-4877	-0-	951	1			N	-0-					40
08	5735	X	4400	-0-	-1335	-0-	950	1	3450	2	N	-0-					40

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	565	1	7860	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	631	1	8610	2	N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	631	1	8211	2	N	-0-					-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	605	1	7760	2	N	80	80	1			-0-
							88	9									
07	7657	X	7545	-0-	-112	-0-	563	1	6926	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	537	1	7837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	800	1	86	9	N	78	78	1			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
08	899	N	619	-0-	-280	-0-	619	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9665	-0-	-348	-0-	9578	2	87	9	Y	79	79	1			7
04	9660	X	9060	-0-	-600	-0-	9060	2			Y	-0-					7
05	9920	X	9266	-0-	-654	-0-	9266	2			Y	-0-					7
06	9540	X	8976	-0-	-564	-0-	8976	2			Y	-0-					7
07	9672	X	9176	-0-	-496	-0-	9176	2			Y	-0-					7
*08	9672	X	9066	-0-	-606	-0-	9066	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28520	X	26790	-0-	-1730	-0-	26790	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	25069	-0-	-1991	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	26246	-0-	-1313	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	24505	-0-	-2075	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24120	-0-	-3346	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	25268	-0-	-1516	-0-	25268	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22506	X	21670	-0-	-836	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	21055	-0-	-725	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21684	-0-	-698	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	20723	-0-	-727	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	19641	-0-	-2369	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	20667	-0-	-1095	-0-	20667	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	19491	-0-	-1310	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	19218	-0-	-732	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18466	-0-	-1653	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
06	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	19082	-0-	-789	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	19522	-0-	-349	-0-	19522	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1211	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	1184	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1179	1	6132	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6916	-0-	-14	-0-	1182	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1220	1	6577	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5711	-0-	-1450	-0-	1211	1	4500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	15984	-0-	-43	-0-	15984	2			Y	-0-					-0-
04	15510	X	15177	-0-	-333	-0-	15177	2			Y	-0-					-0-
05	16027	X	15225	-0-	-802	-0-	15205	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	15210	X	14524	-0-	-686	-0-	14524	2			Y	-0-					-0-
07	15717	X	14947	-0-	-770	-0-	14947	2			Y	-0-					-0-
08	15717	X	14804	-0-	-913	-0-	14804	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	12061	-0-	-29	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11446	-0-	-254	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11958	-0-	-132	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11416	-0-	-284	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11663	-0-	-427	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11598	-0-	-461	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11766	-0-	-200	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	11580	X	11479	-0-	-101	-0-	11479	2			Y	-0-					-0-
05	11966	X	11454	-0-	-512	-0-	11454	2			Y	-0-					-0-
06	11400	X	11262	-0-	-138	-0-	11262	2			Y	-0-					-0-
07	11780	X	11657	-0-	-123	-0-	11657	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	11538	-0-	-242	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	15887	-0-	-1039	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15240	-0-	-930	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15767	-0-	-632	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15011	-0-	-859	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15386	-0-	-920	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15243	-0-	-629	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	14959	-0-	-510	-0-	14959	2			Y	-0-					12
04	14970	X	14287	-0-	-683	-0-	14287	2			Y	-0-					12
05	15376	X	14571	-0-	-805	-0-	14571	2			Y	-0-					12
06	14340	X	13976	-0-	-364	-0-	13976	2			Y	-0-					12
07	14818	X	14177	-0-	-641	-0-	14177	2			Y	-0-					12
08	14818	X	13989	-0-	-829	-0-	13989	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	13341	-0-	-485	-0-	13341	2			Y	-0-					2
04	13590	X	12817	-0-	-773	-0-	12817	2			Y	-0-					2
05	14043	X	13118	-0-	-925	-0-	13118	2			Y	-0-					2
06	12810	X	12752	-0-	-58	-0-	12752	2			Y	-0-					2
07	13237	X	12981	-0-	-256	-0-	12981	2			Y	-0-					2
08	13237	X	12526	-0-	-711	-0-	12526	2			Y	-0-					2

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	16253	-0-	-549	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	15630	-0-	-450	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16019	-0-	-597	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15430	-0-	-440	-0-	15390	2	40	9	N	36	36	1			-0-
07	16399	X	15246	-0-	-1153	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15457	-0-	-787	-0-	15457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	19391	-0-	-263	-0-	19391	2			N	-0-					4
04	18930	X	18458	-0-	-472	-0-	18458	2			N	-0-					4
05	19561	X	18721	-0-	-840	-0-	18721	2			N	-0-					4
06	18930	X	17811	-0-	-1119	-0-	17760	2	51	9	N	46	46	1			4
07	19406	X	18108	-0-	-1298	-0-	18108	2			N	-0-					4
08	19406	X	17681	-0-	-1725	-0-	17681	2			N	-0-					4

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	13896	-0-	-1201	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12836	-0-	-1774	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13600	-0-	-1373	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12772	-0-	-1718	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13080	-0-	-1118	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12994	-0-	-894	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12379	-0-	-827	-0-	12379	2			N	-0-					22
04	12780	X	11767	-0-	-1013	-0-	11767	2			N	-0-					22
05	12927	X	11165	-0-	-1762	-0-	11165	2			N	-0-					22
06	12150	X	11690	-0-	-460	-0-	11690	2			N	-0-					22
07	12555	X	11910	-0-	-645	-0-	11910	2			N	-0-					22
08	12369	X	11266	-0-	-1103	-0-	11266	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12436	-0-	-584	-0-	12436	2			N	-0-					25
04	12000	X	11333	-0-	-667	-0-	11333	2			N	-0-					25
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					25
06	12030	X	11863	-0-	-167	-0-	11863	2			N	-0-					25
07	12431	X	11638	-0-	-793	-0-	11638	2			N	-0-					25
08	12431	X	11864	-0-	-567	-0-	11864	2			N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8517	-0-	-423	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8550	-0-	-600	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8053	-0-	-1402	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8614	-0-	-841	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11757	-0-	-1015	-0-	11757	2			N	-0-					32
04	12360	X	11514	-0-	-846	-0-	11514	2			N	-0-					32
05	12400	X	12021	-0-	-379	-0-	12021	2			N	-0-					32
06	12000	X	11327	-0-	-673	-0-	11327	2			N	-0-					32
07	12183	X	11894	-0-	-289	-0-	11894	2			N	-0-					32
08	12028	X	11829	-0-	-199	-0-	11829	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10175	-0-	-1171	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9394	-0-	-1586	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10586	-0-	-450	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10096	-0-	-314	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10349	-0-	-408	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9504	-0-	-1067	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			Y	-0-					13
04	10200	X	8627	-0-	-1573	-0-	476	1	8151	2	Y	-0-					13
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	558	1	9822	2	Y	187	200	1			-0-
							206	9									
06	13500	X	10055	-0-	-3445	-0-	540	1	9515	2	Y	-0-					-0-
07	13950	X	11115	-0-	-2835	-0-	558	1	10557	2	Y	-0-					-0-
08	13764	X	11495	-0-	-2269	-0-	558	1	10736	2	Y	183	180	1			3
							201	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	13830	-0-	-368	-0-	13609	2	221	9	Y	201	200	1			28
04	13740	X	13215	-0-	-525	-0-	13215	2			Y	-0-					28
05	14198	X	13745	-0-	-453	-0-	13501	2	244	9	Y	222	188	1			62
06	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			Y	-0-					62
07	14508	X	12967	-0-	-1541	-0-	12967	2			Y	-0-					62
08	13826	X	12485	-0-	-1341	-0-	12357	2	128	9	Y	116	178	1			-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	17446	-0-	-720	-0-	17366	2	80	9	N	73					158
04	17580	X	15999	-0-	-1581	-0-	15958	2	41	9	N	37	182	1			13
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	17804	2	3	9	N	3					16
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17121	2	28	9	N	25					41
07	17453	X	17234	-0-	-219	-0-	17233	2	1	9	N	1					42
08	17794	X	17089	-0-	-705	-0-	16991	2	98	9	N	89	131	1			-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	16550	-0-	-872	-0-	16452	2	98	9	N	89	154	1			-0-
04	16860	X	15205	-0-	-1655	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15209	-0-	-2213	-0-	15198	2	11	9	N	10					10
*06	16020	X	15044	-0-	-976	-0-	14970	2	74	9	N	67					77
*07	16554	X	15173	-0-	-1381	-0-	15173	2			N	-0-					77
08	16554	X	14988	-0-	-1566	-0-	14930	2	58	9	N	53	130	1			-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10808	-0-	-600	-0-	10808	2			N	-0-	40	1			62
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					62
*05	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11991	2	1	9	N	1					63
*06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11385	2	11	9	N	10					73
*07	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					73
08	11997	X	11103	-0-	-894	-0-	11081	2	22	9	N	20	93	1			-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	755	1	7559	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5100	-0-	-1950	-0-	731	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	755	1	5694	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6271	-0-	-779	-0-	731	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	3642	-0-	-3643	-0-	755	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	4102	-0-	-3183	-0-	755	1	3347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			Y	-0-					-0-
04	14490	X	13477	-0-	-1013	-0-	13477	2			Y	-0-					-0-
05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			Y	-0-					-0-
06	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			Y	-0-					-0-
07	15283	X	14662	-0-	-621	-0-	14662	2			Y	-0-					-0-
08	15283	X	14617	-0-	-666	-0-	14617	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			Y	-0-					-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
05	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	2			Y	-0-					-0-
06	14550	X	14312	-0-	-238	-0-	14312	2			Y	-0-					-0-
07	15035	X	14559	-0-	-476	-0-	14559	2			Y	-0-					-0-
08	15035	X	14185	-0-	-850	-0-	14185	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9935	-0-	-915	-0-	9935	2			N	-0-					68
04	10500	X	9844	-0-	-656	-0-	9844	2			N	-0-					68
*05	10850	X	9824	-0-	-1026	-0-	9823	2	1	9	N	1					69
*06	10020	X	9534	-0-	-486	-0-	9519	2	15	9	N	14					83
*07	10292	X	9668	-0-	-624	-0-	9668	2			N	-0-					83
08	10168	X	9668	-0-	-500	-0-	9610	2	58	9	N	53	128	1			8

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	267	1	2071	2	N	-0-					105
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	N	3					108
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	267	1	2132	2	N	110					218
							121	9									
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	258	1	1615	2	N	2	182	1			38
							2	9									
07	2573	N	1771	-0-	-802	-0-	267	1	1504	2	N	-0-					38
08	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	267	1	1799	2	N	-0-					38

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096	X	18596	-0-	-500	-0-	18596	2			N	-0-					18
04	18480	X	17993	-0-	-487	-0-	17993	2			N	-0-					18
05	18972	X	18417	-0-	-555	-0-	18417	2			N	-0-					18
06	18000	X	17295	-0-	-705	-0-	17273	2	22	9	N	20	20	1			18
07	18600	X	17822	-0-	-778	-0-	17822	2			N	-0-	14	1			4
08	18600	X	18355	-0-	-245	-0-	18355	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23932	X	22064	-0-	-1868	-0-	21976	2	88	9	N	80					141
04	22980	X	20624	-0-	-2356	-0-	20547	2	77	9	N	70	189	1			22
05	22785	X	19979	-0-	-2806	-0-	19979	2			N	-0-					22
06	21540	X	19201	-0-	-2339	-0-	19112	2	89	9	N	81					103
07	22072	X	19546	-0-	-2526	-0-	19432	2	114	9	N	104	190	1			17
08	22072	X	18679	-0-	-3393	-0-	18679	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	17845	-0-	-1778	-0-	17845	2			N	-0-					39
04	18990	X	17135	-0-	-1855	-0-	17135	2			N	-0-					39
05	18972	X	17734	-0-	-1238	-0-	17734	2			N	-0-					39
06	17760	X	17031	-0-	-729	-0-	17031	2			N	-0-					39
07	17856	X	17109	-0-	-747	-0-	17109	2			N	-0-					39
08	17856	X	16761	-0-	-1095	-0-	16578	2	183	9	N	166	167	1			38

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29295	X	27406	-0-	-1889	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	26902	-0-	-938	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	27625	-0-	-1143	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	26898	-0-	-522	-0-	26861	2	37	9	N	34	34	1			-0-
07	28117	X	27467	-0-	-650	-0-	27460	2	7	9	N	6	6	1			-0-
08	27807	X	27494	-0-	-313	-0-	27494	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	18273	-0-	-1040	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17331	-0-	-1359	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17957	-0-	-1170	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17236	-0-	-1214	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	17358	-0-	-1428	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17354	-0-	-905	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	20945	-0-	-879	-0-	20945	2			Y	-0-					12
04	20850	X	20060	-0-	-790	-0-	20060	2			Y	-0-					12
05	21483	X	20428	-0-	-1055	-0-	20428	2			Y	-0-					12
06	20160	X	19613	-0-	-547	-0-	19613	2			Y	-0-					12
07	20832	X	20147	-0-	-685	-0-	20147	2			Y	-0-					12
08	20832	X	20068	-0-	-764	-0-	20068	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13000	-0-	-454	-0-	13000	2			Y	-0-					5
04	13320	X	12341	-0-	-979	-0-	12341	2			Y	-0-					5
05	13764	X	12310	-0-	-1454	-0-	12310	2			Y	-0-					5
06	12420	X	11747	-0-	-673	-0-	11747	2			Y	-0-					5
07	12834	X	11919	-0-	-915	-0-	11919	2			Y	-0-					5
08	12834	X	11900	-0-	-934	-0-	11900	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	17208	-0-	-1702	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16341	-0-	-1209	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15936	-0-	-1889	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15838	-0-	-1352	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15726	-0-	-1727	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14915	-0-	-2290	-0-	14915	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	23625	-0-	-865	-0-	23625	2			N	-0-					10
04	23370	X	22878	-0-	-492	-0-	22878	2			N	-0-					10
05	24149	X	23414	-0-	-735	-0-	23414	2			N	-0-					10
06	23370	X	22496	-0-	-874	-0-	22496	2			N	-0-					10
07	23777	X	23285	-0-	-492	-0-	23285	2			N	-0-					10
08	23653	X	23301	-0-	-352	-0-	23301	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	19085	-0-	-1499	-0-	19085	2			Y	-0-					-0-
04	19560	X	18306	-0-	-1254	-0-	18306	2			Y	-0-					-0-
05	20088	X	18305	-0-	-1783	-0-	18305	2			Y	-0-					-0-
06	18510	X	17765	-0-	-745	-0-	17765	2			Y	-0-					-0-
07	19096	X	18534	-0-	-562	-0-	18534	2			Y	-0-					-0-
08	19096	X	18252	-0-	-844	-0-	18252	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242	X	23338	-0-	-904	-0-	23329	2	9	9	N	8					70
04	23460	X	22921	-0-	-539	-0-	22908	2	13	9	N	12					82
05	24242	X	21706	-0-	-2536	-0-	21568	2	138	9	N	125	172	1			35
06	22590	X	21352	-0-	-1238	-0-	21312	2	40	9	N	36					71
07	23684	X	22688	-0-	-996	-0-	22687	2	1	9	N	1					72
08	23684	X	22831	-0-	-853	-0-	22772	2	59	9	N	54	114	1			12

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	21346	-0-	-850	-0-	21346	2			N	-0-					59
04	21480	X	20460	-0-	-1020	-0-	20460	2			N	-0-					59
05	22878	X	20861	-0-	-2017	-0-	20843	2	18	9	N	16					75
06	22140	X	20435	-0-	-1705	-0-	20435	2			N	-0-					75
07	22878	X	20913	-0-	-1965	-0-	20913	2			N	-0-					75
08	21359	X	20647	-0-	-712	-0-	20621	2	26	9	N	24	96	1			3

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	15987	-0-	-1094	-0-	15832	2	155	9	N	141					154
04	16530	X	15327	-0-	-1203	-0-	15292	2	35	9	N	32					186
05	16926	X	16128	-0-	-798	-0-	16100	2	28	9	N	25					211
*06	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15522	2	21	9	N	19	171	1			59
07	16058	X	15931	-0-	-127	-0-	15919	2	12	9	N	11					70
08	16120	X	15586	-0-	-534	-0-	15544	2	42	9	N	38	95	1			13

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	19887	-0-	-1596	-0-	19887	2			N	-0-					85
04	20010	X	18456	-0-	-1554	-0-	18456	2			N	-0-					85
05	20739	X	19621	-0-	-1118	-0-	19502	2	119	9	N	108	182	1			11
06	20070	X	18322	-0-	-1748	-0-	18300	2	22	9	N	20					31
07	20739	X	18446	-0-	-2293	-0-	18445	2	1	9	N	1					32
08	19902	X	18669	-0-	-1233	-0-	18579	2	90	9	N	82	114	1			-0-

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	14591	-0-	-2738	-0-	14591	2			N	-0-					50
04	16770	X	11483	-0-	-5287	-0-	11483	2			N	-0-					50
*05	16771	X	6645	-0-	-10126	-0-	6460	2	185	9	N	168	168	1			50
*06	15690	X	8276	-0-	-7414	-0-	8276	2			N	-0-					50
*07	16213	X	8648	-0-	-7565	-0-	8648	2			N	-0-					50
08	14601	X	9168	-0-	-5433	-0-	9168	2			N	-0-					50

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30938	X	30657	-0-	-281	-0-	30657	2			N	-0-					32
04	29940	X	29570	-0-	-370	-0-	29379	2	191	9	N	174	177	1			29
05	30628	X	30025	-0-	-603	-0-	30025	2			N	-0-					29
*06	29670	X	29055	-0-	-615	-0-	28996	2	59	9	N	54					83
07	30659	X	29666	-0-	-993	-0-	29566	2	100	9	N	91					174
08	30659	X	28700	-0-	-1959	-0-	28657	2	43	9	N	39	191	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	17511	-0-	-2825	-0-	17511	2			N	-0-					11
04	17970	X	16568	-0-	-1402	-0-	16568	2			N	-0-					11
05	18569	X	18333	-0-	-236	-0-	18276	2	57	9	N	52	63	1			-0-
06	17700	X	16856	-0-	-844	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17174	-0-	-1116	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	15961	-0-	-2360	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	31811	-0-	-2506	-0-	31811	2			N	-0-					68
04	32370	X	31984	-0-	-386	-0-	31787	2	197	9	N	179	191	1			56
05	33449	X	31612	-0-	-1837	-0-	31612	2			N	-0-					56
*06	32370	X	30361	-0-	-2009	-0-	30326	2	35	9	N	32					88
07	33046	X	31517	-0-	-1529	-0-	31445	2	72	9	N	65					153
08	33046	X	31801	-0-	-1245	-0-	31704	2	97	9	N	88	187	1			54

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60171	X	53247	-0-	-6924	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	50165	-0-	-7885	-0-	50165	2			N	-0-					-0-
05	58280	X	50569	-0-	-7711	-0-	50569	2			N	-0-					-0-
06	53940	X	47654	-0-	-6286	-0-	47654	2			N	-0-					-0-
07	54219	X	48143	-0-	-6076	-0-	48143	2			N	-0-					-0-
08	53258	X	47289	-0-	-5969	-0-	47289	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45229	X	40573	-0-	-4656	-0-	40573	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	38097	-0-	-5013	-0-	38097	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	38998	-0-	-4309	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
06	40260	X	36438	-0-	-3822	-0-	36438	2			N	-0-					-0-
07	41354	X	37392	-0-	-3962	-0-	37392	2			N	-0-					-0-
08	40579	X	36302	-0-	-4277	-0-	36302	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58745	X	51901	-0-	-6844	-0-	51901	2			N	-0-					-0-
04	56100	X	49058	-0-	-7042	-0-	49058	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	49726	-0-	-6508	-0-	49726	2			N	-0-					-0-
06	51660	X	47047	-0-	-4613	-0-	47047	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	47992	-0-	-4553	-0-	47992	2			N	-0-					-0-
08	51894	X	46457	-0-	-5437	-0-	46457	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 28H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	25658	-0-	-4722	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	23961	-0-	-3999	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	25526	-0-	-2560	-0-	25526	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	26465	-0-	-295	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	25906	-0-	-692	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	25052	-0-	-616	-0-	25052	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91667	X	68660	-0-	-23007	-0-	68660	2			N	-0-					-0-
04	75480	X	62508	-0-	-12972	-0-	62508	2			N	-0-					-0-
05	77996	X	59758	-0-	-18238	-0-	59758	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	43263	-0-	-27027	-0-	43263	2			N	-0-					-0-
07	72633	X	42810	-0-	-29823	-0-	42810	2			N	-0-					-0-
08	78718	X	78718	-0-	-0-	-0-	78718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57350	X	48511	-0-	-8839	-0-	48511	2			N	-0-					-0-
04	55500	X	44617	-0-	-10883	-0-	44617	2			N	-0-					-0-
05	56203	X	44350	-0-	-11853	-0-	44350	2			N	-0-					-0-
06	50550	X	42337	-0-	-8213	-0-	42337	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	42407	-0-	-8247	-0-	42407	2			N	-0-					-0-
08	48515	X	34173	-0-	-14342	-0-	34173	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

03	43865	X	37206	-0-	-6659	-0-	37206	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	34052	-0-	-6808	-0-	34052	2			N	-0-					-0-
05	40548	X	34082	-0-	-6466	-0-	34082	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	31864	-0-	-7376	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	32062	-0-	-5789	-0-	32062	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	32014	-0-	-5186	-0-	32014	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

03	66960	X	55038	-0-	-11922	-0-	55038	2			N	-0-					-0-
04	61530	X	52086	-0-	-9444	-0-	52086	2			N	-0-					-0-
05	60667	X	52374	-0-	-8293	-0-	52374	2			N	-0-					-0-
06	56430	X	49111	-0-	-7319	-0-	49111	2			N	-0-					-0-
07	56823	X	49651	-0-	-7172	-0-	49651	2			N	-0-					-0-
08	55025	X	48262	-0-	-6763	-0-	48262	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49786	X	40122	-0-	-9664	-0-	40122	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	38034	-0-	-8196	-0-	38034	2			N	-0-					-0-
05	45601	X	39357	-0-	-6244	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
06	42030	X	37050	-0-	-4980	-0-	37050	2			N	-0-					-0-
07	42222	X	37395	-0-	-4827	-0-	37395	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	36163	-0-	-3951	-0-	36163	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	32034	-0-	-485	-0-	32034	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	30563	-0-	-667	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	30552	-0-	-1905	-0-	30552	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	29392	-0-	-2018	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	29767	-0-	-2690	-0-	29767	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	28750	-0-	-3273	-0-	28750	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33411	X	33411	-0-	-0-	-0-	33411	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	31633	-0-	-1457	-0-	31633	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	31616	-0-	-2577	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
06	33090	X	30253	-0-	-2837	-0-	30253	2			N	-0-					-0-
07	34193	X	31083	-0-	-3110	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
08	33418	X	30562	-0-	-2856	-0-	30562	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66247	X	55760	-0-	-10487	-0-	55760	2			N	-0-					-0-
04	62100	X	52028	-0-	-10072	-0-	52028	2			N	-0-					-0-
05	61783	X	52437	-0-	-9346	-0-	52437	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	48559	-0-	-9431	-0-	48559	2			N	-0-					-0-
07	57474	X	49134	-0-	-8340	-0-	49134	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	47792	-0-	-7977	-0-	47792	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77624	X	62382	-0-	-15242	-0-	62382	2			N	-0-					-0-
04	72600	X	59537	-0-	-13063	-0-	59537	2			N	-0-					-0-
05	70928	X	58464	-0-	-12464	-0-	58464	2			N	-0-					-0-
06	64710	X	54135	-0-	-10575	-0-	54135	2			N	-0-					-0-
07	66867	X	49575	-0-	-17292	-0-	49575	2			N	-0-					-0-
08	62372	X	49482	-0-	-12890	-0-	49482	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		97380	-0-	97380	910366	97380	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		88805	-0-	88805	999171	88805	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		87205	-0-	87205	1086376	87205	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		80648	-0-	80648	1167024	80648	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79670	-0-	79670	1246694	79670	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		74276	-0-	74276	1320970	74276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	148211	X	106634	-0-	-41577	-0-	106634	2		N	-0-			-0-
04	132000	X	98556	-0-	-33444	-0-	98556	2		N	-0-			-0-
05	127348	X	97411	-0-	-29937	-0-	97411	2		N	-0-			-0-
06	115050	X	90373	-0-	-24677	-0-	90373	2		N	-0-			-0-
07	112282	X	90536	-0-	-21746	-0-	90536	2		N	-0-			-0-
08	106640	X	89549	-0-	-17091	-0-	89549	2		N	-0-			-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7517 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

03	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	926	-0-	-438	-0-	926	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8735	-0-	-1278	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8602	-0-	-1328	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9150	-0-	-1111	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8335	-0-	-1595	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8827	-0-	-845	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	6404	-0-	-2741	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

03	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1017	-0-	-903	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1242	-0-	-528	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	700	-0-	-788	-0-	700	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

03	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					57
04	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2471	3	144	9	N	131	176	1			12
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					12
06	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2412	3			N	-0-					12
07	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2334	3	14	9	N	13					25
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					25

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	334	-0-	-1766	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					139
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					139
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					139
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					139
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					139
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					161
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2423	3	17	9	N	15					176
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					176
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					176
07	3100	N	3109	-0-	9	9	3031	3	78	9	N	71	202	1			45
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2458	3	13	9	N	12					57

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	3			N	-0-					174
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					174
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					174
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					174
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					174
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	731	-0-	-633	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4743	-0-	-527	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5055	-0-	-15	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4636	-0-	-603	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4229	-0-	-886	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4690	-0-	-260	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3269	-0-	-668	-0-	3269	3			N	-0-					36
04	3570	X	3192	-0-	-378	-0-	3192	3			N	-0-					36
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			N	-0-					36
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	3			N	-0-					36
07	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3027	3			N	-0-					36
08	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	3118	3			N	-0-					36

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4503	-0-	-23	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2529	-0-	-1731	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3250	-0-	-1803	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	1			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1255	-0-	-785	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3254	-0-	-869	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3761	-0-	-289	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3241	-0-	-944	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10493	-0-	-140	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9481	-0-	-689	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10241	-0-	-268	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9610	-0-	-530	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8662	-0-	-1816	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9587	-0-	-891	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	327	-0-	-1473	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	930	N	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

03	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	X	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	62	X	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

03	4898	X	4443	-0-	-455	-0-	4443	3			N	-0-					42
04	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4379	3	6	9	N	5					47
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					47
06	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	3959	3			N	-0-					47
07	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3			N	-0-					47
08	4867	X	4410	-0-	-457	-0-	4410	3			N	-0-					47

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

03	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	3			N	-0-					170
04	4500	X	4378	-0-	-122	-0-	4378	3			N	-0-					170
05	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4633	3			N	-0-					170
06	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	4765	3			N	-0-					170
07	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	4541	3			N	-0-					170
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2997	-0-	-847	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

03	1519	N	519	-0-	-1000	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

03	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4776	-0-	-654	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5021	-0-	-1086	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

03	7440	X	5933	-0-	-1507	-0-	5933	3			N	-0-					89
04	6780	X	5848	-0-	-932	-0-	5848	3			N	-0-					89
05	6975	X	5884	-0-	-1091	-0-	5884	3			N	-0-					89
06	6480	X	5504	-0-	-976	-0-	5504	3			N	-0-					89
07	6696	X	5717	-0-	-979	-0-	5717	3			N	-0-					89
08	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	503	-0-	-2257	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3424	-0-	424	563	3424	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3142	-0-	42	605	3142	3			N	-0-					-0-
08	3874	X	3269	-0-	-605	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2738	-0-	-486	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2500	-0-	-620	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

03	5549	X	4568	-0-	-981	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3399	-0-	-1971	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4019	-0-	-661	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3203	-0-	-1354	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

03	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3392	-0-	-359	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

03	2821	X	2404	-0-	-417	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1220	-0-	-1291	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2363	-0-	-551	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

03	2542	X	600	-0-	-1942	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	634	-0-	-1071	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	605	-0-	-1100	-0-	605	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

03	5952	X	4888	-0-	-1064	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5270	-0-	-490	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5154	-0-	-798	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4770	-0-	-686	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2370	-0-	-720	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					70
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					70
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					70
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-					70
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					70
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			N	-0-					106
04	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	1716	3	20	9	N	18					124
05	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1832	3			N	-0-					124
06	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	1713	3			N	-0-					124
07	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	1945	3			N	-0-					124
08	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	1839	3			N	-0-					124

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					62
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					62
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					62
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					62
07	2511	N	1838	-0-	-673	-0-	1838	3			N	-0-					62
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3493	-0-	-599	-0-	3493	3			N	-0-					22
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			N	-0-					22
05	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3353	3	68	9	N	62					84
06	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	3345	3			N	-0-					84
07	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	3			N	-0-					84
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3492	3	19	9	N	17					101

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	794	-0-	-1035	-0-	794	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	1413	-0-	-2369	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

03	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	3			N	-0-					103
04	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			N	-0-					103
05	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4608	3			N	-0-					103
06	4560	X	4209	-0-	-351	-0-	4209	3			N	-0-					103
07	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4371	3			N	-0-					103
08	4774	X	2500	-0-	-2274	-0-	2500	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					47
04	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	2801	3			N	-0-					47
05	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	2843	3			N	-0-					47
06	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	3			N	-0-					47
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					47
08	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

03	6014	X	5639	-0-	-375	-0-	5463	3	176	9	N	160	180	1			46
04	5820	X	5385	-0-	-435	-0-	5385	3			N	-0-					46
05	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	5285	3			N	-0-					46
06	5460	X	4925	-0-	-535	-0-	4925	3			N	-0-					46
07	5642	X	5116	-0-	-526	-0-	5116	3			N	-0-					46
08	5642	X	2139	-0-	-3503	-0-	2139	3			N	-0-					46

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

03	6479	X	5707	-0-	-772	-0-	5707	3			N	-0-					19
04	5820	X	5624	-0-	-196	-0-	5624	3			N	-0-					19
05	5983	X	5523	-0-	-460	-0-	5523	3			N	-0-					19
06	5790	X	5220	-0-	-570	-0-	5220	3			N	-0-					19
07	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	3			N	-0-					19
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					19

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4485	-0-	-615	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5233	-0-	-1217	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	4335	-0-	-2330	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	4185	-0-	-2480	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

03	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	540	N	17	-0-	-523	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	20	3	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2024

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

03	4030	X	3173	-0-	-857	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3773	-0-	3773	7198	3773	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	8540	1342	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	2406	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2138	-0-	2138	4544	2138	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		870	-0-	870	5414	870	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	4434	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4973	-0-	4973	9407	4973	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	10887	1480	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

03	T. A.		335	-0-	335	922	335	2			N	-0-					-0-
04	1246	X	324	-0-	-922	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	330	X	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	341	X	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

03	839	X	69	-0-	-770	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	X	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	X	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		31	-0-	31	149	31	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		24	-0-	24	173	24	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	186	13	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	208	22	2			N	-0-					-0-
07	239	X	31	-0-	-208	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	X	64	-0-	-212	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

03	T. A.		109	-0-	109	419	109	2			N	-0-					-0-
04	511	X	92	-0-	-419	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1893	-0-	-866	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1715	-0-	-955	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1637	-0-	-1122	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1451	-0-	-1308	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					-0-
06	2545	N	2042	-0-	-503	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2023	-0-	-891	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	15	-0-	-2558	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1321	-0-	-1779	136550	1321	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1127	-0-	-1873	134677	1127	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1118	-0-	-1982	132695	1118	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1217	-0-	-1783	130912	1217	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1479	-0-	-1621	129291	1479	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1468	-0-	-1632	127659	1468	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

03	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	406	-0-	-803	-0-	406	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	797	-0-	-313	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	552	-0-	-626	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	607	-0-	-1067	-0-	607	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2997	-0-	-633	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2888	-0-	-863	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2233	-0-	-1518	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2644	-0-	-176	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1032	-0-	-1727	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1209	-0-	-411	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

03	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1821	-0-	-519	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	966	-0-	-204	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1660	-0-	-440	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

03	2573	N	2327	-0-	-246	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2010	-0-	-630	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	353	1	3515	2	N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	342	1	3549	2	N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	353	1	4090	2	N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	342	1	4366	2	N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	353	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	353	1	3618	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	559	-0-	-960	-0-	559	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	882	-0-	-451	-0-	882	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2794	-0-	-536	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2452	-0-	-1268	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2418	-0-	-1147	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

03	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2231	-0-	-24	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2258	-0-	-352	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1025	-0-	-2199	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

03	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	330	-0-	-879	-0-	330	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1697	-0-	-433	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	709	-0-	-701	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	233	1	4040	2	N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	225	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	233	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	225	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	233	1	2876	2	N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	233	1	2210	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

03	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2574	-0-	-619	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

03	5890	X	5694	-0-	-196	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3854	-0-	-1846	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4046	-0-	-1813	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	902	-0-	-710	-0-	902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

03	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8387	-0-	-448	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7981	-0-	-569	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8497	-0-	-338	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7571	-0-	-709	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8075	-0-	-419	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4613	-0-	-68	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4526	-0-	-4	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3734	-0-	-947	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	115	-0-	-1714	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1445	-0-	-446	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

03	2666	X	2027	-0-	-639	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2107	-0-	-503	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2120	-0-	-577	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

03	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

03	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

03	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5361	-0-	-1029	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5465	-0-	-385	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4932	-0-	-1113	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4677	-0-	-1368	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1183	1	240	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1222	1	194	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4168	-0-	-452	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2928	-0-	-1692	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3731	-0-	-1043	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4073	-0-	-980	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4173	-0-	-687	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4296	-0-	-726	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2865	-0-	-1444	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	N	47	-0-	-2588	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2866	-0-	-1195	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2852	-0-	-1078	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	55	1	15	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

03	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

03	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5486	-0-	-334	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6032	-0-	-137	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6003	-0-	-166	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
06	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
07	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

03	3658	X	555	-0-	-3103	-0-	219	1	336	2	N	-0-					-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	294	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	505	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	868	-0-	-812	-0-	478	1	390	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	2403	-0-	-3022	-0-	459	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	2989	-0-	-2436	-0-	427	1	2562	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

03	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	590	-0-	-588	-0-	590	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	839	-0-	-2509	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	3240	X	338	-0-	-2902	-0-	338	1			N	-0-					-0-
05	3348	X	4	-0-	-3344	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	600	-0-	-1446	-0-	600	1			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	775	1	335	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1017	-0-	-998	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			Y	-0-					1
04	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	3299	2			Y	-0-					1
05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			Y	-0-					1
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					1
07	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3251	2	22	9	Y	20	18	1			3
*08	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	2			Y	-0-	3	1			-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

03	2914	X	1143	-0-	-1771	-0-	47	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	144	1	5559	2	N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	160	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	184	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	181	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	186	1	3462	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

03	3100	N	3315	-0-	215	1607	1250	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3357	-0-	357	1964	1341	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	6081	X	4117	-0-	-1964	-0-	1498	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1518	1	2760	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1202	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	995	1	2585	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
04	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11868	-0-	-470	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11469	-0-	-321	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11740	-0-	-443	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11223	-0-	-447	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11653	-0-	-406	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11293	-0-	-580	-0-	11293	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
05	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
07	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	839	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	810	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	820	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2236	-0-	-404	-0-	812	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1793	-0-	-842	-0-	837	1	956	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	833	1	1067	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1084	-0-	-807	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	189	-0-	-1826	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6714	-0-	-336	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5637	-0-	-1524	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5498	-0-	-1508	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	153	1	3236	2	Y	-0-					4
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	227	1	4041	2	Y	-0-					4
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	143	1	3482	2	Y	-0-					4
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	258	1	3472	2	Y	-0-					4
07	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	267	1	3370	2	Y	-0-					4
*08	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	267	1	3605	2	Y	-0-					4

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	937	-0-	-644	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	864	-0-	-717	-0-	864	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2610	-0-	-540	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2688	-0-	-282	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1503	-0-	-605	-0-	1501	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	2040	X	1881	-0-	-159	-0-	1881	2			Y	-0-					1
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	7999	-0-	4999	4999	7999	2			Y	-0-					1
07	3100	N	5961	-0-	2861	7860	5959	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	7698	-0-	4598	12458	7698	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1694	-0-	-445	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	3000	N	17450	-0-	14450	14450	17450	2			Y	-0-					2
07	3100	N	16049	-0-	12949	27399	16046	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3100	N	11701	-0-	8601	36000	11701	2			Y	-0-					2

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					1
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	3000	N	13814	-0-	10814	10814	13814	2			Y	-0-					2
07	3100	N	14980	-0-	11880	22694	14977	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3100	N	16042	-0-	12942	35636	16042	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

03	4708	X	2959	-0-	-1749	-0-	2958	2	1	9	Y	1	6	1			1
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					1
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2890	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			Y	-0-					2
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6757	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	683	-0-	-4277	-0-	683	1			N	-0-					-0-
04	4800	X	411	-0-	-4389	-0-	411	1			N	-0-					-0-
05	5053	X	3375	-0-	-1678	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1003	-0-	-4050	-0-	16	1	987	2	N	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	573	1	5791	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8123	-0-	-805	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7796	-0-	-844	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7930	-0-	-440	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7799	-0-	-301	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7784	-0-	-338	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3406	-0-	-438	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3284	-0-	-316	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	267	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	258	1	3043	2	N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	267	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	258	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	267	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3075	-0-	-924	-0-	267	1	2808	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	267	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	258	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	267	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5631	-0-	-39	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5304	-0-	-756	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5470	-0-	-792	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	348	1	2096	2	N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	342	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	353	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	342	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	353	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2494	-0-	-358	-0-	353	1	2141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3076	-0-	-1109	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3475	-0-	-575	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3346	-0-	-44	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10997	-0-	-752	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10364	-0-	-1006	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10831	-0-	-918	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9606	-0-	-1164	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9422	-0-	-1707	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10556	-0-	-449	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4955	-0-	-377	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4737	-0-	-423	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4821	-0-	-219	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2792	-0-	-1052	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2431	-0-	-1289	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2792	-0-	-808	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5610	-0-	-435	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10868	-0-	-168	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10488	-0-	-192	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10753	-0-	-252	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10120	-0-	-530	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10471	-0-	-410	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2154	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	2640	X	1909	-0-	-731	-0-	1909	2			Y	-0-					1
05	2573	X	1712	-0-	-861	-0-	1710	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					1
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6958	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			Y	-0-					1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8788	-0-	-760	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8266	-0-	-974	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6370	-0-	-2837	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7821	-0-	-983	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7814	-0-	-959	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1223	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1184	1	716	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1223	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1184	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1223	1	2559	2	N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1223	1	2571	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5015	-0-	-325	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5174	-0-	-313	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7923	-0-	-571	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7571	-0-	-649	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7671	-0-	-823	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7352	-0-	-868	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7559	-0-	-749	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7569	-0-	-367	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
08	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

03	8370	X	7987	-0-	-383	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7233	-0-	-807	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7451	-0-	-349	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	3716	-0-	-4344	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6461	-0-	-1537	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	290	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	287	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	292	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3440	-0-	-370	-0-	300	1	3140	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	310	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	310	1	2991	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

03	7657	X	7486	-0-	-171	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7341	-0-	-719	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7016	-0-	-784	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7181	-0-	-290	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

03	3100	N	1223	-0-	-1877	4306	1223	1			N	-0-					-0-
04	5490	X	1184	-0-	-4306	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	572	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	750	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	718	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	639	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	590	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	672	1	1876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	8	-0-	-581	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6787	2	4	9	Y	4	11	1			3
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					3
05	5580	X	3261	-0-	-2319	-0-	3258	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			Y	-0-					2
07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7673	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			Y	-0-					3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4460	-0-	-100	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	697	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3084	-0-	-576	-0-	680	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	676	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	706	1	2573	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	696	1	2630	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3807	-0-	-423	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4324	-0-	-78	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	133	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2697	-0-	-963	-0-	131	1	2566	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2651	-0-	-1131	-0-	149	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1725	-0-	-1935	-0-	144	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	1840	-0-	-1942	-0-	171	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	1798	-0-	-1984	-0-	179	1	1619	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1003	-0-	-527	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	19	-0-	-1655	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	113	-0-	-1417	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	69	-0-	-954	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9733	-0-	-187	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9392	-0-	-208	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9597	-0-	-323	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9638	-0-	-189	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9527	-0-	-207	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7939	X	5459	-0-	-2480	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	225	-0-	-581	-0-	225	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1976	2	15	9	Y	14	3	1			11
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			Y	-0-					11
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	946	2	9	9	Y	8	11	1			8
07	2046	N	544	-0-	-1502	-0-	544	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	1023	N	580	-0-	-443	-0-	578	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	134	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2272	-0-	-68	-0-	127	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1848	-0-	-570	-0-	117	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1266	-0-	-1074	-0-	109	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1008	-0-	-1348	-0-	96	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	88	1	979	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1668	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					1
05	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1491	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	11570	-0-	8570	8570	11570	2			Y	-0-					1
07	3100	N	11435	-0-	8335	16905	11433	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	11509	-0-	8409	25314	11509	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1864	-0-	-1236	-0-	1863	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	3000	X	1560	-0-	-1440	-0-	1560	2			Y	-0-					1
05	3100	X	1455	-0-	-1645	-0-	1453	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			Y	-0-					1
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11271	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			Y	-0-					1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	7931	-0-	-997	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7574	-0-	-920	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7210	-0-	-830	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7531	-0-	-560	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7412	-0-	-524	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3705	-0-	605	1858	3705	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3775	-0-	775	2633	3775	2			N	-0-					-0-
05	6904	X	4271	-0-	-2633	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					107
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					107
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					107
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					107
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					107
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	405	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	373	1	2276	2	N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	333	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	317	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2478	-0-	-250	-0-	331	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	326	1	2272	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2506	2	10	9	Y	9	9	1			9
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	Y	16	13	1			12
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					12
06	1650	X	1521	-0-	-129	-0-	1514	2	7	9	Y	6	12	1			6
07	1705	X	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	213	-0-	-531	-0-	213	2			N	-0-					145
04	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					145
05	3100	N	3129	-0-	29	69	3129	2			N	-0-					145
06	1864	N	1795	-0-	-69	-0-	1785	2	10	9	N	9					154
07	1395	X	958	-0-	-437	-0-	950	2	8	9	N	7					161
08	1395	X	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					161

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3630	-0-	-480	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3463	-0-	-288	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4029	-0-	-714	-0-	386	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3853	-0-	-737	-0-	375	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3698	-0-	-1045	-0-	378	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3674	-0-	-916	-0-	368	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3915	-0-	-828	-0-	388	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3360	-0-	-670	-0-	386	1	2974	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1570	-0-	-3080	-0-	358	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	116	-0-	-5030	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	4980	X	753	-0-	-4227	-0-	753	1			N	-0-					-0-
07	5146	X	1836	-0-	-3310	-0-	430	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	220	1	4869	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	2310	X	1861	-0-	-449	-0-	1861	2			Y	-0-					1
05	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	2210	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					1
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8010	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			Y	-0-					1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5434	-0-	-301	-0-	839	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1218	1	4186	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	839	1	4465	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	808	1	4255	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	839	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	839	1	3890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	319	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	342	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	353	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	342	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	353	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	353	1	3387	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

03	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1225	-0-	-785	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3459	-0-	459	459	3459	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3741	-0-	641	1100	3741	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3605	-0-	505	1605	3605	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2294	2	7	9	Y	6	19	1			6
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2462	2	44	9	Y	40	16	1			30
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					30
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2120	2	23	9	Y	21	32	1			19
07	2604	N	1310	-0-	-1294	-0-	1309	2	1	9	Y	1	19	1			1
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	Y	1	1	8			1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	Y	5	5	1			5
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1158	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					2
06	1380	N	966	-0-	-414	-0-	956	2	10	9	Y	9	3	1			8
07	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	1112	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3665	2	13	9	Y	12	15	1			12
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	25	9	Y	23	17	1			18
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					18
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4008	2	19	9	Y	17	20	1			15
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5338	2	69	9	Y	63	27	1			51
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4059	2	2	9	Y	2	2	8			51

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9	9	Y	8	11	1			8
04	2730	N	2218	-0-	-512	-0-	2192	2	26	9	Y	24	14	1			18
05	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2120	2			Y	-0-					18
06	2550	N	1925	-0-	-625	-0-	1917	2	8	9	Y	7	18	1			7
07	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1955	2	2	9	Y	2	7	1			2
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	Y	1	1	8			2

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

03	6913	X	6539	-0-	-374	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6007	-0-	-473	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6072	-0-	-318	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6162	-0-	-379	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2386	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	3090	X	2117	-0-	-973	-0-	2117	2			Y	-0-					1
05	3193	X	1819	-0-	-1374	-0-	1816	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			Y	-0-					2
07	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9658	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			Y	-0-					2

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3280	-0-	-688	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3272	-0-	-568	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8644	-0-	-532	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8262	-0-	-618	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8372	-0-	-804	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8138	-0-	-712	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8398	-0-	-716	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8430	-0-	-219	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	727	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	637	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	409	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	403	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	415	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	414	1	2665	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7353	-0-	-707	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6941	-0-	-859	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6900	-0-	-1160	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5909	-0-	-1717	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	2656	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	2505	2			Y	-0-					1
05	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2609	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					2
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5032	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2121	-0-	-1010	-0-	17	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2031	-0-	-999	-0-	9	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	31	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	6	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	34	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	5	1	3107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5252	-0-	-538	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5607	-0-	-376	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5269	-0-	-521	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5433	-0-	-550	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	1027	-0-	-4739	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4598	2	3	9	Y	3	11	1			2
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			Y	-0-					2
05	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	4556	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			Y	-0-					3
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9624	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	2	2	9	Y	2	9	1			2
04	4380	X	3856	-0-	-524	-0-	3856	2			Y	-0-					2
05	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3978	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			Y	-0-					3
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5663	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1012	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	753	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	892	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	941	1	3566	2	N	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	831	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	837	1	2651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	313	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	251	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	288	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	340	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	331	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	313	1	2656	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6201	-0-	-991	-0-	6201	2			N	-0-					3
04	6960	X	5935	-0-	-1025	-0-	5935	2			N	-0-					3
05	7192	X	5671	-0-	-1521	-0-	5671	2			N	-0-					3
06	6120	X	3624	-0-	-2496	-0-	3624	2			N	-0-					3
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					3
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					3

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	112	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5938	-0-	-332	-0-	22	1	5916	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	5	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5865	-0-	-405	-0-	5	1	5860	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	6	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	7	1	5733	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	96	1	4138	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	107	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	100	1	3712	2	N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	38	1	4357	2	N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	102	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	94	1	4072	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2444	-0-	-676	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2663	-0-	-561	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3615	-0-	-165	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	2615	-0-	-2593	-0-	558	1	2057	2	Y	-0-					23
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	540	1	4624	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	558	1	4497	2	Y	-0-					23
06	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	540	1	4183	2	Y	-0-					23
07	5239	X	5183	-0-	-56	-0-	558	1	4471	2	Y	140	161	1	2	8	-0-
							154	9									
08	5239	X	4553	-0-	-686	-0-	558	1	3995	2	Y	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2505	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	2460	N	2040	-0-	-420	-0-	2040	2			Y	-0-					1
05	3100	N	4780	-0-	1680	1680	4774	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	3000	N	6751	-0-	3751	5431	6751	2			Y	-0-					3
07	3100	N	13006	-0-	9906	15337	13003	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	28994	X	13657	-0-	-15337	-0-	13657	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4902	-0-	-1267	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4582	-0-	-1388	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5136	-0-	-1033	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4390	-0-	-756	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4104	-0-	-794	-0-	333	1	3771	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3751	-0-	-989	-0-	385	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4645	-0-	-253	-0-	456	1	4189	2	N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	390	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	278	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	250	1	4296	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7716	-0-	-144	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7848	-0-	-212	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7470	-0-	-330	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7941	-0-	-26	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4149	-0-	-921	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4041	-0-	-919	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	9	1	7055	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6501	-0-	-729	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6867	-0-	-604	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6565	-0-	-605	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6637	-0-	-431	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					1
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1605	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	5105	-0-	2105	2105	5105	2			Y	-0-					1
07	3100	N	5204	-0-	2104	4209	5202	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	4636	-0-	1536	5745	4636	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	2310	X	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			Y	-0-					1
05	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	2001	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			Y	-0-					2
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8857	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3521	2	3	9	Y	3	8	1			2
04	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			Y	-0-					2
05	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	3324	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					2
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9950	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1440	N	538	-0-	-902	-0-	538	2			Y	-0-					1
05	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1380	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	10201	-0-	7201	7201	10201	2			Y	-0-					1
07	3100	N	9822	-0-	6722	13923	9820	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	10121	-0-	7021	20944	10121	2			Y	-0-					1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					46
04	1110	N	892	-0-	-218	-0-	892	2			N	-0-					46
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					46
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					46
07	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					46
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7427	-0-	-283	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7545	-0-	-422	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7209	-0-	-501	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7169	-0-	-612	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7002	-0-	-378	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6731	-0-	-802	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7024	-0-	-176	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	668	1	2882	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1325	-0-	-1135	-0-	704	1	621	2	N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	964	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	829	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	887	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	776	1	1647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2331	-0-	-366	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6285	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	5541	2			Y	-0-					3
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6370	2	8	9	Y	7	6	1			4
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			Y	-0-					4
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10013	2	9	9	Y	8	7	1			5
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			Y	-0-					5

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11342	-0-	11342	11342	11342	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11345	-0-	11345	22687	11345	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13817	-0-	13817	36504	13817	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

03	4154	X	3323	-0-	-831	-0-	3322	2	1	9	Y	1	7	1			1
04	4020	X	3064	-0-	-956	-0-	3064	2			Y	-0-					1
05	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	3302	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			Y	-0-					2
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10968	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

03	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	3637	2	3	9	Y	3	8	1			2
04	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	2			Y	-0-					2
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3561	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			Y	-0-					2
07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9328	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3187	2	3	9	Y	3	7	1			2
04	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	2			Y	-0-					2
05	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3253	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					2
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5362	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4996	2	3	9	Y	3	10	1			2
04	4140	X	4001	-0-	-139	-0-	4001	2			Y	-0-					2
05	4991	X	3402	-0-	-1589	-0-	3398	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			Y	-0-					2
07	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11709	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			Y	-0-					2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	881	2	4	9	Y	4	2	1			4
04	1020	N	557	-0-	-463	-0-	557	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	754	2	4	9	Y	4					4
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3740	2	13	9	Y	12	14	1			12
04	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	2549	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2657	-0-	-343	-0-	2645	2	12	9	Y	11	1	1			10
07	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2261	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5476	-0-	-854	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5392	-0-	-1149	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3736	2			N	-0-					55
04	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	2			N	-0-					55
05	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	2809	2			N	-0-					55
06	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	3296	2			N	-0-					55
07	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	3078	2			N	-0-					55
08	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1104	-0-	-1996	-0-	1098	2	6	9	Y	5	2	1			5
04	2970	X	334	-0-	-2636	-0-	334	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	3069	X	892	-0-	-2177	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	5					5
07	1488	X	359	-0-	-1129	-0-	359	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			Y	-0-					8
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					8
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					8
06	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2392	2			Y	-0-					8
07	2759	N	2395	-0-	-364	-0-	2395	2			Y	-0-					8
08	2759	N	2209	-0-	-550	-0-	2209	2			Y	-0-					8

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5459	-0-	-214	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5276	-0-	-124	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	4622	2	3	9	Y	3	9	1			2
04	5010	X	4150	-0-	-860	-0-	4150	2			Y	-0-					2
05	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	4144	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			Y	-0-					3
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8676	2	8	9	Y	7	5	1			5
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2022	-0-	-1278	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2568	-0-	-842	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2250	-0-	-1160	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4308	-0-	-125	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3792	-0-	-408	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3849	-0-	-471	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2233	-0-	-47	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2108	-0-	-112	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2037	-0-	-257	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1201	-0-	-1031	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1305	-0-	-855	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1327	-0-	-905	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	587	-0-	-777	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2652	-0-	-1008	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2713	-0-	-1069	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2709	-0-	-1073	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	125	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	120	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	96	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	172	1	1022	2	N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	1249	1	6339	2	N	-0-					-0-
04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1009	1	7695	2	N	-0-					-0-
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	1150	1	4947	2	N	-0-					-0-
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1235	1	5280	2	N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1096	1	5945	2	N	-0-					-0-
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1128	1	5612	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3064	2	2	9	Y	2	6	1			1
04	3090	X	2388	-0-	-702	-0-	2388	2			Y	-0-					1
05	3193	X	2470	-0-	-723	-0-	2466	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			Y	-0-					2
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9978	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			Y	-0-					1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	534	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2	-0-	-2998	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	2	-0-	-2998	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5575	-0-	-811	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	6008	-0-	-82	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					17
04	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2826	2			N	-0-					17
05	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			N	-0-					17
06	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					17
07	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2884	2			N	-0-					17
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2878	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	388	1	6212	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6162	-0-	-678	-0-	375	1	5787	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6612	-0-	-456	-0-	388	1	6224	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6458	-0-	-322	-0-	375	1	6083	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	388	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	388	1	6115	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	176	1	3441	2	Y	-0-					29
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3625	2	Y	-0-					29
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	179	1	3568	2	Y	-0-					29
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	167	1	3316	2	Y	61	77	1			13
							67	9									
07	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	169	1	3710	2	Y	-0-					13
08	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	3906	2			Y	-0-					13

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	86	-0-	-2580	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2	-0-	-2578	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	1324	-0-	-1373	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	528	-0-	-1812	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	569	-0-	-1632	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	670	-0-	-620	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	233	1	4507	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	99	1	4504	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3227	-0-	-1888	-0-	112	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2352	-0-	-2238	-0-	183	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	330	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3529	-0-	-1214	-0-	292	1	3237	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	313	1	1793	2	Y	-0-					9
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	331	1	1739	2	Y	-0-					9
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	251	1	1265	2	Y	-0-					9
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	279	1	1595	2	Y	-0-					9
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	309	1	1505	2	Y	-0-					9
08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	309	1	1604	2	Y	-0-					9

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3320	-0-	-1330	-0-	18	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3261	-0-	-1239	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	300	-0-	-4133	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	13	-0-	-3557	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4380	-0-	-1293	-0-	4377	2	3	9	Y	3	10	1			2
04	4920	X	3355	-0-	-1565	-0-	3355	2			Y	-0-					2
05	5146	X	1163	-0-	-3983	-0-	1162	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	4980	X	4862	-0-	-118	-0-	4862	2			Y	-0-					1
07	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9245	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			Y	-0-					3

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

03	4495	X	3775	-0-	-720	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3339	-0-	-951	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	322	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	253	1	2373	2	N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

03	6231	X	6114	-0-	-117	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

03	2666	X	1901	-0-	-765	-0-	325	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	141	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	144	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2079	-0-	-501	-0-	137	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	154	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	207	1	1675	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1859	-0-	-361	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 10321

03	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	142	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	183	1	3146	2	Y	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	137	1	3282	2	Y	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	101	1	3313	2	Y	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	120	1	2953	2	Y	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	152	1	3091	2	Y	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	276	1	7447	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5726	-0-	-1384	-0-	221	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6875	-0-	-472	-0-	274	1	6601	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6534	-0-	-936	-0-	254	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6809	-0-	-910	-0-	283	1	6526	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	302	1	6439	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	353	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	342	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	353	1	3955	2	N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	333	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	350	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	353	1	3686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	725	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3196	-0-	-554	-0-	767	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	847	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	819	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3332	-0-	-605	-0-	858	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	696	1	2657	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	373	1	3054	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	402	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	460	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	404	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	379	1	3186	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	402	1	3098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

03	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	260	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	249	1	2885	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	262	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	258	1	2533	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2717	-0-	-538	-0-	267	1	2450	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	267	1	2459	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	168	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	229	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	260	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	332	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	287	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	257	1	3200	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			Y	-0-					152
04	6330	X	6033	-0-	-297	-0-	6033	2			Y	-0-					152
05	6975	X	6197	-0-	-778	-0-	6197	2			Y	-0-					152
06	6750	X	5882	-0-	-868	-0-	5882	2			Y	-0-					152
07	6975	X	6136	-0-	-839	-0-	6093	2	43	9	Y	39	187	1			4
08	6882	X	5967	-0-	-915	-0-	5967	2			Y	-0-					4

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	287	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	269	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	471	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	420	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	369	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	382	1	2049	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	1203	1	2888	2	Y	-0-					57
04	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	1184	1	2048	2	Y	-0-					57
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1223	1	3499	2	Y	-0-					57
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1184	1	3359	2	Y	-0-					57
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1223	1	3438	2	Y	-0-					57
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	1223	1	3585	2	Y	2	2	8			57
							2	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	1223	1	2526	2	N	-0-					116
04	4200	X	3318	-0-	-882	-0-	1184	1	2134	2	N	-0-					116
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	1223	1	6241	2	N	-0-					116
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1184	1	5848	2	N	-0-					116
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	1223	1	5125	2	N	-0-					116
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1223	1	5552	2	N	-0-					116

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	778	1	2426	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	793	1	3883	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	857	1	4034	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	838	1	3617	2	Y	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	727	1	4423	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	778	1	4010	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3631	-0-	-1050	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3215	-0-	-1466	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	422	1	2722	2	Y	-0-	9	1			38
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	408	1	2679	2	Y	-0-					38
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	422	1	2765	2	Y	-0-					38
06	3030	X	3015	-0-	-15	-0-	408	1	2607	2	Y	-0-					38
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	422	1	2814	2	Y	-0-					38
08	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	422	1	2708	2	Y	13	10	1			41
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	31	32	1			98
04	5550	X	276	-0-	-5274	-0-	276	1			Y	-0-					98
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	1144	1	5175	2	Y	-0-					98
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1184	1	4626	2	Y	-0-					98
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1223	1	5289	2	Y	-0-					98
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	1223	1	5275	2	Y	3	3	8			98
							3	9									

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-					18
04	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			N	-0-					18
05	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					18
06	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	3534	2			N	-0-					18
07	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			N	-0-					18
08	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	3677	2			N	-0-					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	267	1	2735	2	N	-0-	4	1			-0-
04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	258	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	267	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3698	-0-	-142	-0-	258	1	3440	2	N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	267	1	3965	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	267	1	2485	2	N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					3
04	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			Y	-0-					3
05	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	2			Y	-0-					3
06	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			Y	-0-					3
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					3
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	7676	-0-	4676	4676	7676	2			Y	-0-					1
07	3100	N	5790	-0-	2690	7366	5790	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	9672	-0-	6572	13938	9672	2			Y	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

03	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	385	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	375	1	2926	2	N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	371	1	3407	2	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	274	1	3334	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	338	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	302	1	3004	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

03	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

03	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	7	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	9	1	3995	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4	1	4237	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3789	-0-	-441	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	337	1	2036	2	Y	-0-					40
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	342	1	1878	2	Y	-0-					40
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	335	1	1943	2	Y	-0-					40
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	357	1	1829	2	Y	-0-					40
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	409	1	2637	2	Y	-0-					40
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	408	1	2589	2	Y	-0-					40

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1735	-0-	-528	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	635	-0-	-915	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2522	-0-	-898	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3065	-0-	-531	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			Y	-0-					7
04	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3564	2	40	9	Y	36	23	1			20
05	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3737	2			Y	-0-					20
06	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	3839	2			Y	-0-	6	1			14
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	Y	1	1	1			14
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					14

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5283	-0-	-762	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5177	-0-	-673	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5379	-0-	-139	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5161	-0-	-202	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2191	-0-	-149	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2080	-0-	-740	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1621	-0-	-1199	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1742	-0-	-831	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1941	-0-	-694	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3711	-0-	-309	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	236	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	240	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	229	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	169	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	144	1	3741	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9971	-0-	9971	9971	9971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	760	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	1	-0-	-569	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	X	3	-0-	-567	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

03	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	186	1	3100	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	188	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2603	-0-	-962	-0-	68	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2956	-0-	-494	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

03	3348	X	1981	-0-	-1367	-0-	114	1	1867	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	31	-0-	-3209	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

03	5952	X	5290	-0-	-662	-0-	5290	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	6210	X	4634	-0-	-1576	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	4877	-0-	-1333	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	4383	-0-	-1662	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
*08	5301	X	5287	-0-	-14	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					1
05	1705	N	840	-0-	-865	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	7469	-0-	4469	4469	7469	2			Y	-0-					1
07	3100	N	6848	-0-	3748	8217	6847	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	9163	-0-	6063	14280	9163	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	378	-0-	-56	-0-	378	1			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	607	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
07	1767	X	892	-0-	-875	-0-	892	1			N	-0-					-0-
08	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	636	1	788	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4688	-0-	-582	-0-	1215	1	3473	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2768	-0-	-2152	-0-	1142	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	1867	-0-	-3124	-0-	1223	1	644	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4681	-0-	-149	-0-	1179	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	1220	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	1177	1	3460	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	264	1	3437	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	139	1	4021	2	Y	-0-					7
05	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	249	1	3762	2	Y	-0-					7
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	160	1	4015	2	Y	-0-					7
07	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	270	1	3726	2	Y	32	39	1			-0-
							35	9									
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	193	1	4358	2	Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2564	-0-	-1404	-0-	2562	2	2	9	Y	2	6	1			1
04	3840	X	2286	-0-	-1554	-0-	2286	2			Y	-0-					1
05	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	2897	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	2832	2			Y	-0-					2
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	2628	-0-	-1392	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1244	-0-	-585	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1551	-0-	-459	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1413	-0-	-664	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4359	-0-	-663	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3828	-0-	-672	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3402	-0-	-1279	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2679	-0-	-1851	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4333	-0-	-38	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	435	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	389	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	470	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	499	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	515	1	2474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4032	-0-	-798	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3614	-0-	-1377	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3274	-0-	-1556	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3186	-0-	-1340	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4042	-0-	-1042	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3839	-0-	-1081	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4073	-0-	-1011	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	669	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2509	-0-	-1091	-0-	673	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2728	-0-	-744	-0-	577	1	2151	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2405	-0-	-955	-0-	453	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	526	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	501	1	1844	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3261	-0-	-1141	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2846	-0-	-1414	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2751	-0-	-1651	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		92	-0-	92	92	90	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3925	-0-	-167	-0-	267	1	3658	2	N	-0-			55
04	3960	X	3399	-0-	-561	-0-	258	1	3141	2	N	-0-			55
05	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	267	1	3350	2	N	-0-			55
06	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	258	1	3254	2	N	-0-			55
07	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	267	1	3635	2	N	-0-			55
08	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	267	1	3641	2	N	-0-			55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-			145
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	258	1	3863	2	Y	-0-			145
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	267	1	3912	2	Y	-0-			145
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	258	1	3808	2	Y	-0-			145
07	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	77	1	3909	2	Y	-0-			145
08	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3961	2			Y	-0-			145

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

03	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	839	-0-	-711	-0-	839	2			N	-0-			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	838	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	808	1	1280	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	852	1	1504	2	N	-0-			-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	910	1	1409	2	N	-0-			-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	869	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	903	1	1376	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	2137	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	2133	2			Y	-0-					1
05	2356	X	938	-0-	-1418	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			Y	-0-					1
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10859	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1223	1	3199	2	Y	-0-	5	1			23
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1184	1	2885	2	Y	-0-					23
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1223	1	3011	2	Y	-0-					23
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1180	1	2922	2	Y	-0-					23
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1223	1	3371	2	Y	-0-					23
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1223	1	3393	2	Y	2	2	8			23
							2	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					15
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2216	2	123	9	N	112	58	1			69
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					69
06	2490	N	2073	-0-	-417	-0-	2073	2			N	-0-	16	1			53
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2243	2	1	9	N	1	2	1			52
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					52

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2382	-0-	-532	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1765	-0-	-653	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1945	-0-	-535	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

03	3048	N	2904	-0-	-144	-0-	174	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	133	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	206	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	228	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	197	1	3061	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1016	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1198	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	3000	N	7688	-0-	4688	4688	7688	2			Y	-0-					1
07	3100	N	4102	-0-	1002	5690	4102	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	6782	-0-	3682	9372	6782	2			Y	-0-					-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

03	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	896	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3237	-0-	-723	-0-	880	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2039	-0-	-1464	-0-	715	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	805	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	739	1	4073	2	N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	647	1	3590	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					1
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	11664	-0-	8664	8664	11664	2			Y	-0-					1
07	3100	N	12060	-0-	8960	17624	12057	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	3100	N	11881	-0-	8781	26405	11881	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

03	2728	X	2075	-0-	-653	-0-	2074	2	1	9	Y	1	6	1			1
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					1
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2983	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			Y	-0-					2
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9580	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	11345	-0-	8345	8345	11345	2			Y	-0-					1
07	3100	N	6439	-0-	3339	11684	6439	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	10974	-0-	7874	19558	10974	2			Y	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	1			N	-0-					-0-
04	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					-0-
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	910	1	8216	2	N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	620	1	8035	2	N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	722	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	713	1	7466	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	10	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5092	-0-	-188	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	12	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	37	1	4504	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3326	-0-	-4	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	3574	2	3	9	Y	3	8	1			2
04	4020	X	3326	-0-	-694	-0-	3326	2			Y	-0-					2
05	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3394	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					2
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7075	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			Y	-0-					2

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	703	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	533	1	3245	2	N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	612	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	590	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	503	1	2751	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	490	-0-	-1897	-0-	490	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	480	-0-	-636	-0-	480	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1397	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	3000	N	8439	-0-	5439	5439	8439	2			Y	-0-					1
07	3100	N	10952	-0-	7852	13291	10950	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	10081	-0-	6981	20272	10081	2			Y	-0-					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	255	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	686	-0-	-514	-0-	219	1	467	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	851	-0-	-637	-0-	228	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	224	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	218	1	880	2	N	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	165	1	504	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6402	-0-	-46	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5612	-0-	-628	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5750	-0-	-698	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5700	-0-	-717	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	7	-0-	-2963	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2792	-0-	-587	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2531	-0-	-199	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3280	-0-	-380	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4950	-0-	-450	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4842	-0-	-769	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			Y	-0-					11
04	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	3330	2	45	9	Y	41	32	1			20
05	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	3421	2			Y	-0-					20
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-	9	1			11
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3401	2	1	9	Y	1	1	1			11
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2400	X	626	-0-	-1774	-0-	626	2			Y	-0-					1
05	2480	X	830	-0-	-1650	-0-	829	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			Y	-0-					1
07	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5573	-0-	-1526	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	10011	-0-	7011	7011	10011	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10265	-0-	7165	14176	10263	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	3100	N	10019	-0-	6919	21095	10019	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1120	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1260	N	397	-0-	-863	-0-	397	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1209	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	6747	-0-	3747	3747	6747	2			Y	-0-					1
07	3100	N	12508	-0-	9408	13155	12506	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	11746	-0-	8646	21801	11746	2			Y	-0-					1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

03	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			Y	-0-					61
04	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2			Y	-0-					61
05	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	2920	2			Y	-0-					61
06	3570	X	210	-0-	-3360	-0-	210	2			Y	-0-					61
07	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3630	2			Y	-0-					61
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					61

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

03	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4011	-0-	-339	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3989	-0-	-241	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

03	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

03	2635	N	2368	-0-	-267	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

03	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	133	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	134	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1096	-0-	-1004	-0-	167	1	929	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	223	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	232	1	1414	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3058	-0-	-538	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

03	4464	X	3452	-0-	-1012	-0-	331	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3792	-0-	-348	-0-	209	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	259	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	324	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	215	1	3664	2	N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	233	1	3932	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2			Y	-0-					3
04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			Y	-0-					3
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			Y	-0-					3
06	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	2713	2			Y	-0-					3
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					3
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3548	-0-	-292	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					2
05	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3190	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			Y	-0-					2
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8578	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			Y	-0-					2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	1085	1	237	2	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	947	1	211	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	1			N	-0-					-0-
06	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	972	1	171	2	N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1030	1	845	2	N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1003	1	960	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3108	-0-	-1122	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1210	-0-	-3161	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	684	-0-	-3687	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					6
04	5640	X	5503	-0-	-137	-0-	5503	2			Y	-0-					6
05	5766	X	5183	-0-	-583	-0-	5183	2			Y	-0-					6
06	5670	X	5535	-0-	-135	-0-	5535	2			Y	-0-					6
07	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	5768	2			Y	-0-					6
*08	5859	X	5753	-0-	-106	-0-	5753	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1			2
*08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			Y	-0-	2	1			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

03	1705	X	1075	-0-	-630	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1039	-0-	-611	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

03	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	71	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	1	-0-	-3409	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

03	5487	X	5461	-0-	-26	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5185	-0-	-95	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4036	-0-	-1420	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

03	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3794	-0-	-556	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3476	-0-	-1019	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3816	-0-	-534	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1298	-0-	-748	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1035	-0-	-1228	-0-	1035	1			N	-0-					-0-
04	2190	X	1167	-0-	-1023	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2325	-0-	-651	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2288	-0-	-412	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2201	-0-	-868	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3093	-0-	-7	34	3093	2			N	-0-					-0-
08	2901	N	2867	-0-	-34	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	266	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3208	-0-	-632	-0-	257	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	267	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	258	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	266	1	3940	2	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	267	1	3500	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	706	1	1184	2	N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

03	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4503	2			Y	-0-					17
04	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	4324	2			Y	-0-					17
05	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4427	2			Y	-0-					17
06	4410	X	3990	-0-	-420	-0-	3990	2			Y	-0-					17
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					17
*08	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4313	2			Y	-0-					17

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

03	5549	X	4430	-0-	-1119	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4349	-0-	-661	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4334	-0-	-843	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4437	-0-	-573	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

03	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3695	-0-	-1075	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4250	-0-	-679	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3531	-0-	-939	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4039	-0-	-580	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3754	-0-	-296	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	537	1	5056	2	N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	524	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	594	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	569	1	5981	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	606	1	5878	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	513	1	4753	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3920	-0-	-310	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5292	-0-	-9	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5030	-0-	-70	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

03	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

03	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	230	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	4	-0-	-2966	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	146	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	196	1	2160	2	N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	538	1	2824	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			Y	-0-					46
04	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	3726	2	55	9	Y	50	31	1			65
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					65
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-	8	1			57
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-	2	1			55
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					55

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4868	-0-	-402	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3792	-0-	-1819	-0-	159	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	1941	-0-	-3489	-0-	174	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	2368	-0-	-3243	-0-	141	1	2227	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1940	-0-	-1870	-0-	53	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	137	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	127	1	4911	2	N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	135	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	4497	-0-	-2373	-0-	244	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	2999	-0-	-4100	-0-	47	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	3182	-0-	-3688	-0-	258	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	3539	-0-	-3560	-0-	267	1	3272	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3346	-0-	-1335	-0-	267	1	3079	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	185	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	225	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2923	-0-	-557	-0-	292	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	288	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	259	1	3300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

03	3534	X	1898	-0-	-1636	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2301	-0-	-249	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

03	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3773	-0-	-127	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

03	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	71	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	72	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	72	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	71	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	68	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	64	1	3447	2	N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

03	8184	X	7574	-0-	-610	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7428	-0-	-192	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7505	-0-	-369	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7248	-0-	-252	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7321	-0-	-367	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

03	7223	X	6495	-0-	-728	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6414	-0-	-576	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6658	-0-	-503	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6098	-0-	-742	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	631	1	3917	2	N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	433	1	3808	2	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	505	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	524	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	633	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	551	1	3413	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	653	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	622	1	4289	2	N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	639	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	692	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	635	1	5172	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	591	1	5937	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3279	-0-	-1309	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1561	-0-	-1446	-0-	1560	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	2910	X	1147	-0-	-1763	-0-	1147	2			Y	-0-					1
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			Y	-0-					2
07	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13981	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15339	2			Y	-0-					2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	304	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	78	-0-	-1662	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	230	-0-	-1351	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	81	-0-	-1449	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2778	-0-	-942	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2841	-0-	-759	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	301	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	293	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	362	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	381	1	3412	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	364	1	3588	2	N	-0-			-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	256	1	3817	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	2652	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

03	6169	X	5295	-0-	-874	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

03	5611	X	3505	-0-	-2106	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	2903	-0-	-2437	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	2549	-0-	-2566	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	2731	-0-	-1919	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3526	-0-	-628	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

03	5208	X	4198	-0-	-1010	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4016	-0-	-1024	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4021	-0-	-815	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4138	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

03	6076	X	5848	-0-	-228	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	4851	-0-	-1225	-0-	44	1	4807	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5545	-0-	-335	-0-	6	1	5539	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5215	-0-	-861	-0-	75	1	5140	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5477	-0-	-382	-0-	5477	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6806	-0-	-1174	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7451	-0-	-529	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8058	-0-	-95	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	5135	-0-	-5746	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	645	-0-	-9885	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3370	-0-	-1621	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4240	-0-	-740	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	1705	-0-	-3441	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	129	-0-	-3405	-0-	129	1			N	-0-					-0-
04	3420	X	21	-0-	-3399	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	142	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	145	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1814	-0-	-1720	-0-	48	1	1766	2	N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	135	1	5093	2	N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	99	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	101	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	102	1	5024	2	N	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	114	1	5425	2	N	-0-					-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	115	1	5359	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	N	2	2	8			-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-
07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	509	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	382	1	9026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6012	-0-	-288	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6051	-0-	-459	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5718	-0-	-312	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6010	-0-	-221	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	372	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	360	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	372	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	132	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1516	-0-	-1305	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	123	-0-	-2698	-0-	123	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6388	-0-	-804	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6826	-0-	-211	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6408	-0-	-402	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6148	-0-	-734	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5620	-0-	-1200	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2784	-0-	-657	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3020	2	1	9	Y	1	6	1			1
04	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2545	2			Y	-0-					1
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3970	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			Y	-0-					2
07	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9351	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			Y	-0-					2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5503	-0-	-511	-0-	267	1	5236	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4949	-0-	-871	-0-	258	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	267	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	258	1	5450	2	N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	267	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6160	-0-	-288	-0-	267	1	5893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	2010	N	1560	-0-	-450	-0-	1560	2			Y	-0-					1
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	9223	-0-	6223	6223	9223	2			Y	-0-					1
07	3100	N	9300	-0-	6200	12423	9299	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	10151	-0-	7051	19474	10151	2			Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	212	1	2066	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	200	1	2018	2	Y	-0-					3
05	2263	N	1617	-0-	-646	-0-	110	1	1507	2	Y	-0-					3
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2	1	2478	2	Y	-0-					3
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1	1	2321	2	Y	-0-					3
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	17	1	1478	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					64
04	1950	X	1458	-0-	-492	-0-	1458	2			N	-0-					64
05	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2			N	-0-					64
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					64
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					64
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3721	-0-	-309	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3696	-0-	-54	-0-	228	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3858	-0-	-17	-0-	225	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	164	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	203	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3097	-0-	-747	-0-	394	1	2703	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2772	-0-	-708	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	4835	2	3	9	Y	3	10	1			2
04	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	4673	2			Y	-0-					2
05	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	4801	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			Y	-0-					3
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7887	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2548	-0-	-645	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	188	1	8684	2	N	-0-					-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	16	1	11853	2	N	-0-					-0-
05	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	15	1	13245	2	N	-0-					-0-
06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2542	-0-	-2418	-0-	267	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	130	1	5143	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	116	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	114	1	5353	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	170	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	219	1	4225	2	N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	444	-0-	-548	-0-	397	1	47	2	N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	276	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	394	1	168	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	373	1	223	2	N	-0-					-0-
07	992	N	90	-0-	-902	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	305	1	520	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4063	-0-	-432	-0-	304	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3406	-0-	-1064	-0-	397	1	3009	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2431	-0-	-2188	-0-	702	1	1729	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	302	1	3941	2	N	-0-					-0-
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	103	1	7110	2	N	-0-					-0-
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	77	1	6804	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4936	-0-	-737	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4524	-0-	-966	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4405	-0-	-545	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4630	-0-	-485	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4458	-0-	-471	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8519	-0-	-688	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8410	-0-	-797	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	4259	2			Y	-0-					43
04	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	4136	2			Y	-0-					43
05	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	2			Y	-0-					43
06	4230	X	3287	-0-	-943	-0-	3287	2			Y	-0-					43
07	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2			Y	-0-					43
08	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	2			Y	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1184	1	464	2	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1223	1	465	2	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	606	-0-	-2339	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	392	-0-	-2458	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1564	-0-	-1286	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2102	-0-	-843	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3602	-0-	602	614	3602	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3597	-0-	497	1111	3597	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3461	-0-	461	1572	3461	2			N	-0-					-0-
07	5174	X	3602	-0-	-1572	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	426	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	351	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	438	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	513	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	557	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	543	1	3718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	Y	-0-			2
04	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	3347	2	Y	-0-			2
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2	Y	-0-			2
06	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2	Y	-0-			2
07	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	3175	2	Y	-0-			2
*08	3534	X	3037	-0-	-497	-0-	3037	2	Y	-0-			2

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4659	-0-	-1169	-0-	275	1	4384	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4635	-0-	-1005	-0-	270	1	4365	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	3761	-0-	-2067	-0-	209	1	3552	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	767	-0-	-4183	-0-	287	1	480	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	1849	-0-	-2956	-0-	466	1	1383	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	691	-0-	-4114	-0-	396	1	295	2	N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	422	1	2890	2	N	-0-			-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	408	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	422	1	2118	2	N	-0-			-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	408	1	2105	2	N	-0-			-0-
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	422	1	2210	2	N	-0-			-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	422	1	2184	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	3999	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3634	-0-	-416	-0-	3634	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3699	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	3667	2	N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	131	1	5541	2	N	-0-			-0-
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	14	1	8604	2	N	-0-			-0-
05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-			-0-
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-			-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1	N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1	N	-0-			-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	1	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1	N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7323	-0-	-241	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6503	-0-	-727	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5821	-0-	-1650	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7220	-0-	-189	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	324	1	373	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3498	-0-	-935	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3060	-0-	-1230	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3613	-0-	-820	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1820	-0-	-753	-0-	869	1	951	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6894	-0-	-205	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6301	-0-	-179	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5694	-0-	-1188	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	543	-0-	-2495	-0-	543	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	538	1	1998	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1985	-0-	-1053	-0-	549	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1398	-0-	-552	-0-	530	1	868	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	606	-0-	-2029	-0-	551	1	55	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	531	1	969	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	6180	2			Y	-0-					75
04	6090	X	5465	-0-	-625	-0-	5465	2			Y	-0-					75
05	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	2			Y	-0-					75
06	5970	X	5013	-0-	-957	-0-	5013	2			Y	-0-					75
07	6169	X	5184	-0-	-985	-0-	5184	2			Y	-0-					75
08	6169	X	5366	-0-	-803	-0-	5366	2			Y	-0-					75

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	416	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	357	1	2972	2	Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	421	1	3021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	387	1	3541	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	438	1	2606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	396	1	2688	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	245	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	279	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	324	1	841	2	N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	335	1	356	2	N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	357	1	531	2	N	-0-					-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	272	1	984	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1795	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	2100	N	1343	-0-	-757	-0-	1343	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	10179	-0-	7179	7179	10179	2			Y	-0-					1
07	3100	N	10967	-0-	7867	15046	10965	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	11117	-0-	8017	23063	11117	2			Y	-0-					1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2357	-0-	-193	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1578	-0-	-964	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1870	-0-	-290	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10076	-0-	7076	7076	10076	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10005	-0-	6905	13981	10005	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8807	-0-	5707	19688	8807	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7137	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			Y	-0-					16
05	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	5158	2			Y	-0-					16
06	6630	X	5335	-0-	-1295	-0-	5335	2			Y	-0-					16
07	6851	X	5519	-0-	-1332	-0-	5519	2			Y	-0-					16
*08	6851	X	5153	-0-	-1698	-0-	5151	2	2	9	Y	2	2	8			16

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	4145	2			Y	-0-	3	1			17
04	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	4136	2			Y	-0-					17
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					17
06	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	4258	2			Y	-0-					17
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					17
*08	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4111	2			Y	-0-					17

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1733	-0-	-778	-0-	559	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1646	-0-	-1444	-0-	482	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1402	-0-	-1791	-0-	503	1	899	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1012	-0-	-2078	-0-	502	1	510	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1333	-0-	-1488	-0-	480	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1425	-0-	-311	-0-	528	1	897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3363	-0-	263	494	3363	2			N	-0-					-0-
04	3851	X	3357	-0-	-494	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3460	-0-	-230	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
*08	3813	X	1784	-0-	-2029	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3783	-0-	-1115	-0-	470	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	417	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	376	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	359	1	4021	2	N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	365	1	4098	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3646	-0-	-570	-0-	470	1	3176	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

03	2697	N	2361	-0-	-336	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1986	-0-	-564	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1638	-0-	-642	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	877	-0-	-1169	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

03	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	244	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	195	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2368	-0-	-794	-0-	305	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2563	-0-	-497	-0-	277	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	317	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	280	1	2729	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

03	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

03	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5541	-0-	-249	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5877	-0-	-153	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6020	-0-	-211	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5978	-0-	-5	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	218	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	206	1	3095	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	392	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	390	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	489	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	451	1	2227	2	N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	426	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	227	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	360	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1800	-0-	-420	-0-	305	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	354	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	342	1	1804	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	557	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2329	-0-	-251	-0-	539	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	557	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	539	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1929	-0-	-489	-0-	557	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	1888	-0-	-871	-0-	557	1	1331	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4386	-0-	-2031	-0-	317	1	4069	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	3829	-0-	-2381	-0-	378	1	3450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5115	X	4318	-0-	-797	-0-	414	1	3903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4950	X	2694	-0-	-2256	-0-	461	1	2233	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3729	-0-	-1386	-0-	686	1	3034	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	837	1	3834	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3016	-0-	-84	287	886	1	2130	2	Y	-0-					11
04	2706	N	2419	-0-	-287	-0-	877	1	1542	2	Y	-0-					11
05	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	987	1	1490	2	Y	-0-					11
06	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	903	1	1513	2	Y	-0-					11
07	2759	X	2383	-0-	-376	-0-	865	1	1518	2	Y	-0-					11
*08	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	716	1	1730	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	412	1	1441	2	Y	-0-					20
04	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	389	1	2569	2	Y	-0-					20
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	397	1	2873	2	Y	-0-					20
06	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	370	1	2217	2	Y	-0-					20
07	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-					20
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	821	1	2514	2	Y	-0-					20

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	95	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	37	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	118	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	104	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	337	1	851	2	Y	-0-					24
04	1170	N	921	-0-	-249	-0-	307	1	614	2	Y	-0-					24
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	236	1	1030	2	Y	-0-					24
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	280	1	1649	2	Y	-0-					24
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	358	1	1340	2	Y	-0-					24
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	506	1	961	2	Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1948	-0-	-1989	-0-	927	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2135	-0-	-1255	-0-	814	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	890	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	859	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2004	-0-	-631	-0-	878	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	863	1	628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					7
05	4123	X	3305	-0-	-818	-0-	3305	2			Y	-0-					7
06	3990	X	2515	-0-	-1475	-0-	2515	2			Y	-0-					7
07	4123	X	2558	-0-	-1565	-0-	2558	2			Y	-0-					7
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

03	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	306	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	225	1	3272	2	N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	30	1	4048	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	246	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	228	1	3079	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2976	-0-	-1054	-0-	276	1	2700	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	1			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

03	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	295	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	370	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	333	1	4389	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	325	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4011	-0-	-670	-0-	345	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4016	-0-	-696	-0-	360	1	3656	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

03	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	202	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	667	-0-	-803	-0-	218	1	449	2	N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	217	1	1980	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	221	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	214	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1799	-0-	-402	-0-	176	1	1623	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	267	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	258	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	267	1	1316	2	N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	258	1	1729	2	N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	267	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	267	1	2601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	Y	-0-					13
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	150	1	1052	2	Y	-0-					13
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	2	Y	-0-					13
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	151	1	1476	2	Y	-0-					13
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	76	1	1430	2	Y	-0-					13
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	293	1	1541	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	862	1	3606	2	N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	838	1	3375	2	N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	696	1	618	2	N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	798	1	2859	2	N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	815	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	794	1	1769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6843	-0-	-147	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5768	-0-	-1455	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5152	-0-	-2498	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5263	-0-	-2642	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5307	-0-	-2598	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3433	-0-	-1248	-0-	463	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2024	-0-	-2476	-0-	251	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3305	-0-	-1345	-0-	537	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2732	-0-	-958	-0-	295	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	172	1	3505	2	N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	190	1	4049	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4786	-0-	-980	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4752	-0-	-738	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4660	-0-	-1013	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4726	-0-	-764	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4913	-0-	-326	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6271	-0-	-952	-0-	240	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	206	1	7205	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	150	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	6006	-0-	-54	-0-	223	1	5783	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4997	-0-	-2226	-0-	302	1	4695	2	N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	192	1	7044	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4499	-0-	-616	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4072	-0-	-698	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4238	-0-	-567	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	125	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	192	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	215	1	1393	2	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	9	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	44	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	697	1	5192	2	N	-0-					-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	623	1	4712	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	774	1	3455	2	N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	656	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	798	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	775	1	4872	2	N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					14
04	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3900	2			Y	-0-					14
05	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	2			Y	-0-					14
06	3960	X	3763	-0-	-197	-0-	3763	2			Y	-0-					14
07	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			Y	-0-					14
08	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	114	1	2628	2	Y	-0-					12
04	3870	X	2606	-0-	-1264	-0-	101	1	2505	2	Y	-0-					12
05	3999	X	2568	-0-	-1431	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-					12
06	3870	X	2250	-0-	-1620	-0-	100	1	2150	2	Y	-0-					12
07	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	167	1	2213	2	Y	-0-					12
08	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	172	1	2345	2	Y	-0-					12

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	480	N	22	-0-	-458	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	174	1	2889	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2764	-0-	-656	-0-	233	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	1420	-0-	-2424	-0-	202	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2679	-0-	-1041	-0-	328	1	2351	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	190	1	3625	2	N	-0-			-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	195	1	3164	2	N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5693	-0-	-104	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	5345	-0-	-265	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	5697	-0-	-162	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	5435	-0-	-235	-0-	5435	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5405	-0-	-454	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	5327	2			N	-0-			-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	2513	-0-	-727	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2598	-0-	-719	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2561	-0-	-649	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-			-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3469	-0-	-778	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	3296	-0-	-754	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3258	-0-	-927	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	-0-			-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2059	-0-	-1847	-0-	292	1	1767	2	Y	-0-			14
04	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	249	1	3518	2	Y	-0-			14
05	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	257	1	3329	2	Y	-0-			14
06	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	337	1	3098	2	Y	-0-			14
07	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	405	1	3317	2	Y	-0-			14
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	414	1	3533	2	Y	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	747	-0-	-1893	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	475	-0-	-2253	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	369	-0-	-2271	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	342	-0-	-1239	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	992	X	399	-0-	-593	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	188	1	14733	2	N	-0-					-0-
04	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	186	1	14869	2	N	-0-					-0-
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	191	1	11331	2	N	-0-					-0-
06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	181	1	9763	2	N	-0-					-0-
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	148	1	9726	2	N	-0-					-0-
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	152	1	9515	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	2324	-0-	-4936	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-	4	1			25
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					25
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					25
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					25
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					25
*08	5270	X	4266	-0-	-1004	-0-	4266	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8575	-0-	-322	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7954	-0-	-656	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7739	-0-	-571	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7950	-0-	-637	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7924	-0-	-663	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3479	-0-	379	1255	530	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3089	-0-	89	1344	477	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	4551	X	3207	-0-	-1344	-0-	477	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	452	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	504	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	466	1	1689	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3718	2	2	9	Y	2	8	1			2
04	4020	X	3302	-0-	-718	-0-	3302	2			Y	-0-					2
05	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3361	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			Y	-0-					2
07	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9825	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			Y	-0-					2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5107	-0-	-1031	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5090	-0-	-760	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4941	-0-	-1104	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4761	-0-	-579	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4714	-0-	-804	-0-	10	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	99	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	1	-0-	-4804	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4680	X	1	-0-	-4679	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2670	-0-	-833	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	2463	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3193	X	2453	-0-	-740	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3352	-0-	-988	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2519	-0-	-2161	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2058	-0-	-670	-0-	469	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	2464	-0-	-388	-0-	684	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	552	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	620	1	2360	2	N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	614	1	2004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	936	-0-	-1079	-0-	319	1	617	2	N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	279	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	245	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	260	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	248	-0-	-3007	-0-	230	1	18	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2463	-0-	-792	-0-	221	1	2242	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1976	-0-	-1217	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	674	1	4280	2	N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	652	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	655	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4725	-0-	-225	-0-	412	1	4313	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4286	-0-	-829	-0-	511	1	3775	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	495	1	3900	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	256	-0-	-2472	-0-	256	2			Y	-0-					26
04	3000	N	3649	-0-	649	649	3649	2			Y	-0-					26
05	3100	N	4561	-0-	1461	2110	4561	2			Y	-0-					26
06	3000	N	3166	-0-	166	2276	3166	2			Y	-0-					26
07	5498	X	3222	-0-	-2276	-0-	3222	2			Y	-0-					26
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3249	-0-	-1246	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3370	-0-	-500	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	232	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	285	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	616	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	485	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	447	1	2415	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5464	-0-	-178	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5966	-0-	-358	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	9379	-0-	-4013	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	1169	-0-	-11791	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	3522	-0-	-9870	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8944	-0-	-3776	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11137	-0-	-1914	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	557	1	2835	2	Y	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	537	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	551	1	2865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	539	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	557	1	2849	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	544	1	2729	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5145	-0-	-218	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3957	-0-	-1143	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4476	-0-	-794	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4482	-0-	-618	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4417	-0-	-729	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2891	-0-	-649	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
08	2813	N	2713	-0-	-100	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6996	-0-	-354	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7196	-0-	-399	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6493	-0-	-557	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7253	-0-	-1	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7191	-0-	-63	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1352	-0-	-632	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1566	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1548	1	4008	2	N	-0-					-0-
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1625	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1560	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1683	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1630	1	1046	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5072	-0-	-118	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5285	-0-	-78	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5113	-0-	-77	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5791	-0-	-161	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5454	-0-	-216	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	265	1	3875	2	N	-0-					-0-
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	229	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	220	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	206	1	3606	2	N	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	211	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	215	1	3448	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

03	7657	X	6563	-0-	-1094	-0-	188	1	6375	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	5923	-0-	-1487	-0-	179	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6600	-0-	-1057	-0-	189	1	6411	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	182	1	6597	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	190	1	6975	2	N	-0-					-0-
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	178	1	6753	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

03	4278	X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			Y	-0-					27
04	4140	X	964	-0-	-3176	-0-	964	2			Y	-0-					27
05	4061	X	237	-0-	-3824	-0-	237	2			Y	-0-					27
06	3930	X	777	-0-	-3153	-0-	12	1	765	2	Y	-0-					27
07	4061	X	2666	-0-	-1395	-0-	13	1	2653	2	Y	-0-					27
08	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	7	1	3295	2	Y	-0-					27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

03	3968	X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3216	-0-	-624	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					46
04	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	4756	2	55	9	Y	50	31	1			65
05	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	5223	2			Y	-0-					65
06	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	4990	2			Y	-0-	8	1			57
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-	2	1			55
*08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			Y	-0-					55

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	371	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2904	-0-	-906	-0-	420	1	2482	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	453	1	2930	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3810	X	2878	-0-	-932	-0-	334	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	356	1	3316	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3658	X	3052	-0-	-606	-0-	434	1	2614	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1857	-0-	-654	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	284	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	237	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	188	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1288	-0-	-1652	-0-	194	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	271	-0-	-2767	-0-	271	1			N	-0-					-0-
08	3038	X	2035	-0-	-1003	-0-	229	1	1806	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3861	-0-	-324	-0-	311	1	3550	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	322	1	3484	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	258	1	4305	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	258	1	3443	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3765	-0-	-513	-0-	265	1	3497	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4557	X	3812	-0-	-745	-0-	263	1	3547	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	282	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	206	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	195	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3019	-0-	-941	-0-	269	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3460	-0-	-756	-0-	208	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3443	-0-	-773	-0-	248	1	3195	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	329	1	3479	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	313	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	319	1	3712	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3920	-0-	-310	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3860	-0-	-511	-0-	295	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3305	-0-	-818	-0-	332	1	2973	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3428	-0-	-1780	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1699	-0-	-3371	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4856	-0-	-214	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	142	3119	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3088	-0-	-12	130	3088	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	181	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	186	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	231	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	236	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	161	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2296	-0-	-1393	-0-	171	1	2125	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	654	-0-	-28	-0-	156	1	498	2	N	-0-					-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	168	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	226	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	297	1	3424	2	N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	151	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	91	1	3908	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3568	-0-	-662	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3380	-0-	-820	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2406	-0-	-1934	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1300	-0-	-1428	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1781	-0-	-234	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1793	-0-	-97	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1957	-0-	-616	-0-	239	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	246	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	287	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	296	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	299	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	247	1	1294	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5481	-0-	-249	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5647	-0-	-274	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6024	-0-	-216	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6203	-0-	-28	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2336	-0-	-154	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	165	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	160	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	184	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	400	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	328	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	344	1	1529	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	13	1	9764	2	N	-0-					-0-
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	43	1	8129	2	N	-0-					-0-
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	9	1	8200	2	N	-0-					-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	4	1	7809	2	N	-0-					-0-
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2122	-0-	-978	332	2122	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1586	-0-	-332	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	829	-0-	-907	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	709	-0-	-971	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	641	-0-	-1095	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	300	-0-	-1436	-0-	300	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	681	-0-	-1737	-0-	411	1	270	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	14	-0-	-1666	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	267	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	299	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	252	1	2965	2	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	258	1	3070	2	N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	269	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	330	1	3110	2	N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	369	1	2980	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	267	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	258	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	267	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	258	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	267	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	267	1	2015	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	622	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	664	1	4882	2	N	-0-					-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	464	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	423	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	523	1	4748	2	N	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	528	1	4942	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3018	-0-	-1932	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4111	-0-	-1004	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1643	-0-	-997	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1726	-0-	-734	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	804	-0-	-901	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5091	2	3	9	Y	3	11	1			2
04	5400	X	4574	-0-	-826	-0-	4574	2			Y	-0-					2
05	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	4587	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			Y	-0-					3
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11715	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			Y	-0-					3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	350	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	342	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	353	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2843	-0-	-967	-0-	342	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	353	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	353	1	1884	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1429	-0-	-2756	-0-	168	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	13	-0-	-4037	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	48	-0-	-4137	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	29	-0-	-4021	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	28	-0-	-4157	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	35	-0-	-1391	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4818	-0-	-235	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3255	-0-	-1635	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	1547	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1402	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1641	1	163	2	N	-0-					-0-
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	425	1	4580	2	Y	-0-					28
04	4830	X	4497	-0-	-333	-0-	332	1	4165	2	Y	-0-					28
05	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	323	1	4120	2	Y	-0-					28
06	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	342	1	4051	2	Y	-0-					28
07	4991	X	4767	-0-	-224	-0-	249	1	4518	2	Y	-0-					28
08	4991	X	4524	-0-	-467	-0-	232	1	4292	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1103	1	1920	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	3	-0-	-1702	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	756	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	716	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	742	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	850	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	840	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	685	1	2192	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	151	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	124	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	137	1	4977	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4133	-0-	-337	-0-	121	1	4012	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	2623	-0-	-2306	-0-	139	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	177	1	4611	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4690	-0-	-1200	-0-	14	1	4676	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4432	-0-	-1268	-0-	41	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	252	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5448	-0-	-102	-0-	194	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	254	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	323	1	5893	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	268	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	253	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	266	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	240	1	2095	2	N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	248	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	248	1	2075	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3	-0-	-4151	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2	-0-	-4018	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4057	-0-	-473	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3106	-0-	-554	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4175	-0-	-940	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3895	-0-	-1055	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2616	-0-	-2499	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3835	-0-	-1115	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	344	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	360	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	428	1	6398	2	N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	361	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	353	1	7188	2	N	-0-					-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	401	1	7009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	372	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	360	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	986	-0-	-812	-0-	372	1	614	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	360	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	901	-0-	-835	-0-	372	1	529	2	N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	372	1	559	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

03	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

03	5146	X	5046	-0-	-100	-0-	790	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4111	-0-	-869	-0-	773	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	877	-0-	-4269	-0-	777	1	100	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	801	-0-	-4089	-0-	801	1			N	-0-					-0-
07	5053	X	803	-0-	-4250	-0-	803	1			N	-0-					-0-
08	5053	X	801	-0-	-4252	-0-	801	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

03	8897	X	8258	-0-	-639	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7853	-0-	-757	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8211	-0-	-655	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7969	-0-	-277	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

03	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2770	-0-	-590	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2375	-0-	-1190	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2601	-0-	-964	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6044	-0-	-1582	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5628	-0-	-1752	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6137	-0-	-1489	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5877	-0-	-974	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

03	4681	X	2803	-0-	-1878	-0-	645	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	2177	-0-	-3673	-0-	691	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5007	-0-	-1038	-0-	623	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5421	-0-	-429	-0-	416	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	633	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	659	1	5296	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

03	12803	X	11129	-0-	-1674	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11317	-0-	-1073	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11448	-0-	-1355	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11475	-0-	-495	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10682	-0-	-1005	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10428	-0-	-1259	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	202	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4106	-0-	-1054	-0-	122	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4068	-0-	-1264	-0-	215	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4373	-0-	-787	-0-	151	1	4222	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	219	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4181	-0-	-1151	-0-	387	1	3794	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	428	1	3109	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	293	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	252	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1872	-0-	-1548	-0-	315	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	350	-0-	-3184	-0-	350	1			N	-0-					-0-
08	3534	X	202	-0-	-3332	-0-	202	1			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5898	-0-	-12	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6051	-0-	-759	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	23	1	6521	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5140	-0-	-1370	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	502	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4411	-0-	-509	-0-	428	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	378	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3763	-0-	-1337	-0-	374	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3444	-0-	-1826	-0-	524	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4070	-0-	-1386	-0-	397	1	3673	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5965	-0-	-700	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	6882	X	5654	-0-	-1228	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5441	-0-	-1219	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5437	-0-	-732	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*08	5952	X	5506	-0-	-446	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	2293	2	11	9	Y	10	13	1			10
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3780	2	20	9	Y	18	15	1			13
05	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			Y	-0-					13
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2643	2	7	9	Y	6	11	1			5
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	Y	1	1	8			5

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4166	-0-	1166	1166	4166	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4505	-0-	1405	2571	4505	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4230	-0-	1230	3801	4230	2			N	-0-					-0-
07	7986	X	4185	-0-	-3801	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	158	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	205	1	4867	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	277	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	251	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	240	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	164	1	4997	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	523	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3096	-0-	-384	-0-	500	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	523	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	507	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	498	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	507	1	2761	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	123	1	4011	2	Y	-0-					8
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	163	1	3950	2	Y	-0-					8
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	226	1	4097	2	Y	-0-					8
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	277	1	3856	2	Y	-0-					8
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	188	1	4007	2	Y	-0-					8
08	4123	X	41	-0-	-4082	-0-	41	1			Y	-0-					8

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1754	-0-	-1222	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	3494	-0-	-2458	-0-	346	1	3145	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
04	5760	X	4842	-0-	-918	-0-	198	1	4644	2	Y	-0-					38
05	5952	X	5433	-0-	-519	-0-	167	1	5266	2	Y	-0-					38
06	5760	X	4049	-0-	-1711	-0-	203	1	3846	2	Y	-0-					38
07	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	222	1	5620	2	Y	-0-					38
*08	5425	X	4678	-0-	-747	-0-	222	1	4452	2	Y	4	4	8			38
							4	9									

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	3855	-0-	-2097	-0-	236	1	3619	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5293	-0-	-467	-0-	41	1	5252	2	N	-0-					-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	5	1	6174	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
05	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
08	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6707	-0-	-1260	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6547	-0-	-1163	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6781	-0-	-1093	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5525	-0-	-1765	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5344	-0-	-1848	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4443	-0-	-507	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	410	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	376	1	3757	2	N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	369	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	363	1	3760	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	399	-0-	-3879	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	5022	X	1383	-0-	-3639	-0-	326	1	1057	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6141	-0-	-909	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5764	-0-	-1521	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5543	-0-	-1507	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6058	-0-	-1165	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5363	-0-	-1860	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	398	1	2202	2	Y	-0-					7
04	2640	N	2126	-0-	-514	-0-	480	1	1646	2	Y	-0-					7
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	680	1	1935	2	Y	-0-					7
06	2520	N	1870	-0-	-650	-0-	428	1	1442	2	Y	-0-					7
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	330	1	1637	2	Y	-0-					7
08	2604	N	2026	-0-	-578	-0-	337	1	1670	2	Y	17	5	1			19
							19	9									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2996	-0-	-104	348	672	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	4301	X	3953	-0-	-348	-0-	1149	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	1207	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	1157	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1223	1	593	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1200	-0-	-319	-0-	1200	1			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	116	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3653	-0-	-547	-0-	103	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	180	1	4206	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	193	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	198	1	4134	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	191	1	3997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	323	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2281	-0-	-1289	-0-	543	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	659	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2715	-0-	-855	-0-	580	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	467	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	593	1	2151	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	416	-0-	-18	-0-	309	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	386	1	3679	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	328	1	6592	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	311	1	4753	2	Y	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	361	1	4834	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	339	1	3990	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	570	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	561	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	584	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	492	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	588	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	621	1	2912	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			Y	-0-					5
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			Y	-0-					5
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-					5
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			Y	-0-					5
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	1			Y	-0-					5
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			Y	-0-					5

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	230	1	2294	2	Y	-0-					50
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	257	1	2484	2	Y	-0-					50
05	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	253	1	2026	2	Y	-0-					50
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	232	1	2703	2	Y	-0-					50
07	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	254	1	2160	2	Y	-0-					50
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	299	1	2635	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6212	-0-	-598	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	200	1	6957	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5880	-0-	-930	-0-	258	1	5622	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	267	1	9591	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	267	1	6224	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4579	-0-	-1528	-0-	179	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3712	-0-	-2198	-0-	256	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	842	-0-	-5265	-0-	126	1	716	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	128	-0-	-5542	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	885	-0-	-4974	-0-	165	1	720	2	N	-0-					-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	132	1	8205	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1417	-0-	-683	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1089	-0-	-988	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1885	-0-	-665	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1878	-0-	-757	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
05	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1928	2	39	9	N	35	116	1			77
04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1806	2	3	9	N	3					80
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	1835	2	3	9	N	3					83
06	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1778	2	21	9	N	19					102
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35	60	1			77
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	N	11	12	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4731	-0-	-1345	-0-	683	1	4048	2	Y	-0-					-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	448	1	5517	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	276	1	6697	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	186	1	6639	2	Y	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	177	1	6317	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6975	X	5491	-0-	-1484	-0-	283	1	5204	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	553	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	762	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	994	-0-	-928	-0-	558	1	436	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	602	1	776	2	N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	551	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	600	1	972	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1277	-0-	-645	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	945	-0-	-977	-0-	945	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8311	-0-	-719	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8489	-0-	-780	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7905	-0-	-825	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7857	-0-	-916	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8022	-0-	-751	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

03	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	539	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	411	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	327	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	334	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	345	1	4696	2	N	-0-					-0-
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	381	1	4201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3896	-0-	-844	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	2443	-0-	-3013	-0-	720	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	729	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	846	1	3856	2	N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	799	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	773	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3811	-0-	-901	-0-	759	1	3052	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5449	-0-	-1031	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5592	-0-	-1104	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5578	-0-	-692	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5555	-0-	-924	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3545	-0-	-1229	-0-	124	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3593	-0-	-1027	-0-	120	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	124	1	3525	2	N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	124	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	124	1	3887	2	N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7545	-0-	-546	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7576	-0-	-254	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
06	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	241	1	3267	2	N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	381	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3243	-0-	-1066	-0-	350	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	306	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3521	-0-	-788	-0-	254	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	337	1	5141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3716	-0-	-724	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4135	-0-	-305	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

03	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6304	-0-	-896	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6790	-0-	-200	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6865	-0-	-358	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6581	-0-	-642	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

03	4309	X	3418	-0-	-891	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3588	-0-	-582	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

03	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	748	1	3348	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3892	-0-	-488	-0-	533	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	584	1	3871	2	N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	435	1	4169	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	2287	-0-	-2239	-0-	686	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	933	1	3461	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	540	1	5599	2	Y	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	672	1	909	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	844	1	1558	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	881	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	934	1	711	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	932	1	7	9	Y	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

03	4309	X	2585	-0-	-1724	-0-	901	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	848	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	919	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	896	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	992	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	948	1	3213	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	277	1	6867	2	N	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	242	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	250	1	6381	2	N	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	252	1	6356	2	N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	268	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	249	1	6664	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

03	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2222	-0-	-838	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

03	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	532	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	525	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	529	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	466	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	508	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	497	1	3292	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

03	3658	X	2247	-0-	-1411	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

03	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4847	-0-	-523	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	975	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	971	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	994	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1029	1	595	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1025	1	226	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2847	-0-	-1989	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4039	-0-	-797	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
08	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6465	-0-	-1347	-0-	113	1	6352	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5734	-0-	-1406	-0-	125	1	5609	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6128	-0-	-816	-0-	95	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6062	-0-	-658	-0-	116	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6473	-0-	-161	-0-	109	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6121	-0-	-358	-0-	98	1	6023	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2552	-0-	-268	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2322	-0-	-561	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	1414	-0-	-2895	-0-	322	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	32	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	303	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	289	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	246	1	1304	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	244	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	234	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	327	1	1455	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

03	4154	X	2615	-0-	-1539	-0-	372	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2666	-0-	-1354	-0-	360	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1685	-0-	-1322	-0-	372	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1513	-0-	-1397	-0-	360	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	372	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	372	1	2774	2	N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

03	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	4	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7077	-0-	-1023	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6816	-0-	-1554	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6504	-0-	-1596	-0-	49	1	6455	2	N	-0-					-0-
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	38	1	7642	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7101	-0-	-525	-0-	186	1	6915	2	N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

03	4929	X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4568	-0-	-202	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4536	-0-	-354	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

03	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4385	-0-	-775	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4165	-0-	-1167	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4647	-0-	-65	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

03	3286	X	2153	-0-	-1133	-0-	213	1	1930	2	Y	9	80	1			-0-
							10	9									
04	3180	X	1000	-0-	-2180	-0-	57	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	161	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2450	-0-	-40	-0-	169	1	2281	2	Y	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	186	1	3809	2	Y	40	33	1			7
							44	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	146	1	3712	2	Y	-0-	7	1			-0-

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

03	8556	X	8453	-0-	-103	-0-	8453	2			Y	-0-					31
04	8280	X	7783	-0-	-497	-0-	7783	2			Y	-0-					31
05	8556	X	7986	-0-	-570	-0-	7986	2			Y	-0-					31
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			Y	-0-					31
07	8556	X	8453	-0-	-103	-0-	8398	2	55	9	Y	50	68	1			13
08	8463	X	8230	-0-	-233	-0-	8230	2			Y	-0-	13	1			-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

03	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	3749	2			Y	-0-					16
04	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	3610	2			Y	-0-					16
05	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			Y	-0-					16
06	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	3574	2			Y	-0-					16
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3866	2	41	9	Y	37	44	1			9
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-	9	1			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	1			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	1			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	1			N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

03	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	161	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4614	-0-	-786	-0-	154	1	4460	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4010	-0-	-1570	-0-	225	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3928	-0-	-1232	-0-	197	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4030	-0-	-1302	-0-	316	1	3714	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4672	-0-	-660	-0-	220	1	4452	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	425	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	639	-0-	-2361	-0-	639	1			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	283	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	213	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	217	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3162	-0-	-868	-0-	311	1	2851	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	188	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	209	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	207	1	4375	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	144	1	4336	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4280	-0-	-680	-0-	4	1	4276	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9685	-0-	-1444	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9995	-0-	-835	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8073	-0-	-2757	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8732	-0-	-2242	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	7033	-0-	-3290	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	263	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	209	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	196	1	11288	2	N	-0-					-0-
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	168	1	11494	2	N	-0-					-0-
07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	163	1	11742	2	N	-0-					-0-
08	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	115	1	11459	2	N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1612	-0-	-682	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
07	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5899	-0-	-363	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5918	-0-	-142	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5511	-0-	-596	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5456	-0-	-341	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5478	-0-	-1280	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5204	-0-	-1336	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4974	-0-	-1784	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5373	-0-	-117	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4139	-0-	-1348	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5704	-0-	-93	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5497	-0-	-300	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	354	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3886	-0-	-1364	-0-	431	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	393	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4800	-0-	-660	-0-	422	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	3630	-0-	-2012	-0-	394	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4590	-0-	-1052	-0-	417	1	4173	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	576	-0-	-2090	-0-	99	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	4	-0-	-1556	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	32	-0-	-1518	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	589	X	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4651	-0-	-681	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4629	-0-	-441	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	839	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2007	-0-	-963	-0-	812	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	839	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	812	1	302	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1214	-0-	-863	-0-	839	1	375	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	839	-0-	-1331	-0-	839	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	917	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	798	1	774	2	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	756	1	144	2	N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	687	1	1247	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	643	1	593	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3388	-0-	288	288	652	1	2736	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

03	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1757	-0-	-1002	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1924	-0-	-1052	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	522	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	364	1	1650	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1674	N	401	-0-	-1273	-0-	400	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1950	N	158	-0-	-1792	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
07	2077	N	148	-0-	-1929	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

03	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	689	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	2	-0-	-1288	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	922	-0-	-1806	-0-	388	1	534	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1055	-0-	-1435	-0-	375	1	680	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1876	-0-	-697	-0-	388	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	375	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1371	-0-	-551	-0-	388	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	847	-0-	-1044	-0-	388	1	459	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	588	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	572	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	460	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	442	1	2804	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	342	438	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3078	-0-	-22	320	433	1	2645	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1633	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1348	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	1271	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	7566	-0-	4566	4566	7566	2			Y	-0-					1
07	3100	N	7744	-0-	4644	9210	7743	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	7597	-0-	4497	13707	7597	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2767	2	2	9	Y	2	8	1			1
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					1
05	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	3290	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-					2
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7890	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	83	1	5557	2	N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	89	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	82	1	5850	2	N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	72	1	5403	2	N	-0-					-0-
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	56	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	55	1	5933	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	2611	2	1	9	Y	1	103	1			37
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7					44
05	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	2795	2	43	9	Y	39					83
06	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	2631	2	12	9	Y	11					94
*07	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2738	2	18	9	Y	16	40	1			70
*08	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			Y	-0-	8	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					103
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					103
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					103
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					103
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	45	1			58
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	9	1			49

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5169	-0-	-1000	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5141	-0-	-379	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5196	-0-	-144	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5297	-0-	-221	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5296	-0-	-36	-0-	251	1	5045	2	N	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	240	1	5214	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5475	-0-	-12	-0-	379	1	5096	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	370	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4623	-0-	-1019	-0-	401	1	4222	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4414	-0-	-1228	-0-	405	1	4009	2	N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	554	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3544	-0-	-356	-0-	540	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	553	1	2759	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3135	-0-	-705	-0-	537	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	556	1	2651	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2445	-0-	-1492	-0-	564	1	1881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	233	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	282	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	249	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	275	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	214	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	218	1	1495	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2686	-0-	-1747	-0-	221	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2244	-0-	-2436	-0-	371	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	1485	-0-	-3351	-0-	411	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	1162	-0-	-3518	-0-	421	1	741	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	274	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1325	-0-	-1372	-0-	378	1	947	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	691	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	659	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1989	-0-	-1452	-0-	694	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	717	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	715	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	723	1	1899	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3362	-0-	-978	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2431	-0-	-1199	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2658	-0-	-2116	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2095	-0-	-2525	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			Y	-0-					-0-
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	1757	-0-	-2263	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
07	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	189	1	9868	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	267	1	4253	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4071	-0-	-1912	-0-	802	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	2749	-0-	-2651	-0-	699	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	950	-0-	-4475	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3777	-0-	-993	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	839	1	2609	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2709	-0-	-1352	-0-	836	1	1873	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3202	-0-	-8	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3819	-0-	-862	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3541	-0-	-389	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	507	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	474	1	5012	2	N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	383	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	414	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	352	1	2841	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2328	-0-	-1361	-0-	352	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1836	-0-	-1853	-0-	450	1	1386	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	546	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	531	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	549	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	505	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	854	-0-	-1006	-0-	582	1	272	2	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	695	1	1656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	306	1	3769	2	Y	-0-					3
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	295	1	4384	2	Y	-0-					3
05	4464	X	3836	-0-	-628	-0-	273	1	3563	2	Y	-0-					3
06	4320	X	3198	-0-	-1122	-0-	231	1	2927	2	Y	36					39
							40	9									
07	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	213	1	3852	2	Y	4	39	1			4
							4	9									
*08	4464	X	3023	-0-	-1441	-0-	262	1	2761	2	Y	-0-					4

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1223	1	710	2	N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	1	11	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1184	1	66	2	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1223	1	614	2	N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	1	3	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

03	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	606	1	2963	2	N	-0-					-0-
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	530	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	585	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2757	-0-	-693	-0-	536	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2547	-0-	-1111	-0-	625	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2347	-0-	-1311	-0-	594	1	1753	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

03	5952	X	4754	-0-	-1198	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5387	-0-	-913	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5935	-0-	-575	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5515	-0-	-785	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	332	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	346	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	419	1	4251	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3779	-0-	-1141	-0-	358	1	3421	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	335	1	3632	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4333	-0-	-751	-0-	313	1	4020	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	692	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	781	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	578	-0-	-1282	-0-	578	1			N	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	719	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	760	-0-	-1100	-0-	629	1	131	2	N	-0-					-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	607	1	1448	2	N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-					10
04	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					10
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					10
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	2941	2	216	9	N	196					206
07	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-	188	1			18
08	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	2			N	-0-					18

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	834	-0-	-406	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6449	-0-	-557	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5233	-0-	-1307	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6302	-0-	-456	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5921	-0-	-619	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8927	-0-	-497	-0-	114	1	8813	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	6406	-0-	-2714	-0-	124	1	6282	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	6534	-0-	-2890	-0-	153	1	6381	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	6525	-0-	-2205	-0-	154	1	6371	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	125	1	8283	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8637	-0-	-291	-0-	107	1	8530	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7324	-0-	-767	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6835	-0-	-995	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7276	-0-	-815	-0-	7275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7080	X	6655	-0-	-425	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
08	7316	X	6751	-0-	-565	-0-	6750	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9892	-0-	-710	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9642	-0-	-648	-0-	3	1	9639	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9718	-0-	-915	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9223	-0-	-1067	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9441	-0-	-572	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9221	-0-	-730	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	459	1	4593	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	444	1	4100	2	N	-0-					-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	459	1	4905	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	444	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	459	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4797	-0-	-566	-0-	459	1	4338	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	152	1	6473	2	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	134	1	5777	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	113	1	6480	2	N	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	104	1	6484	2	N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	141	1	6331	2	N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	159	1	6037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	839	1	4168	2	Y	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	807	1	3486	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	834	1	3985	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	812	1	3542	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	828	1	2130	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	825	1	2898	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	569	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	552	1	3648	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	576	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	530	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	513	1	3472	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	511	1	3108	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	252	1	251	2	N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	404	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	361	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	348	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	310	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	355	1	2702	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	98	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	142	1	5839	2	N	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	66	1	6018	2	N	-0-					-0-
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	67	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	74	1	5718	2	N	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	76	1	6275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2			N	-0-					33
04	4200	X	3454	-0-	-746	-0-	3454	2			N	-0-					33
05	4340	X	3549	-0-	-791	-0-	3549	2			N	-0-					33
06	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	3472	2			N	-0-					33
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					33
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					35
04	6210	X	6007	-0-	-203	-0-	6007	2			N	-0-					35
05	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-					35
06	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	2			N	-0-					35
07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					35
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7031	-0-	-139	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	192	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	188	1	6453	2	N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	192	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	187	1	5545	2	N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	209	1	4836	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	237	1	4374	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3819	-0-	-2257	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4800	-0-	-1276	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5562	-0-	-514	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

03	4278	X	2621	-0-	-1657	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	205	-0-	-1004	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			Y	-0-					-0-
07	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17935	2			Y	-0-					-0-
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18558	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

03	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3659	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			Y	-0-					2
05	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3784	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					2
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7342	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			Y	-0-					2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

03	5363	X	3743	-0-	-1620	-0-	344	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3271	-0-	-1379	-0-	306	1	2965	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2682	-0-	-2123	-0-	344	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3271	-0-	-1379	-0-	364	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	301	1	4735	2	N	-0-					-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	300	1	4186	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

03	3906	X	3075	-0-	-831	-0-	234	1	2841	2	Y	-0-					4
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	264	1	3152	2	Y	-0-					4
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	429	1	3746	2	Y	-0-					4
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	362	1	4229	2	Y	35					39
							39	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	353	1	3502	2	Y	4	39	1			4
							4	9									
*08	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	461	1	3063	2	Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	141	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	2718	-0-	-2322	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3437	-0-	-1771	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3366	-0-	-1674	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2962	-0-	-2060	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2572	-0-	-1675	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	6665	-0-	-2263	-0-	127	1	6538	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7234	-0-	-896	-0-	160	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7479	-0-	-922	-0-	131	1	7348	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7274	-0-	-286	-0-	134	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7525	-0-	-287	-0-	149	1	7376	2	N	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	151	1	7402	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	669	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	643	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	670	1	3421	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3799	-0-	-911	-0-	646	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3843	-0-	-1024	-0-	667	1	3176	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2851	-0-	-1675	-0-	659	1	2192	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
04	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
05	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
07	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	3	1	11782	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	7	1	11303	2	N	-0-					-0-
07	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	1880	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	2			Y	-0-					1
05	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			Y	-0-					1
07	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1420	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5227	2	3	9	Y	3	10	1			2
04	5610	X	4831	-0-	-779	-0-	4831	2			Y	-0-					2
05	5797	X	4086	-0-	-1711	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	5610	X	5600	-0-	-10	-0-	5600	2			Y	-0-					2
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5784	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			Y	-0-					3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	2			Y	-0-					38
04	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	4894	2			Y	-0-					38
05	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	5101	2			Y	-0-					38
06	5040	X	4934	-0-	-106	-0-	4934	2			Y	-0-					38
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					38
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5123	-0-	-333	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4915	-0-	-603	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2525	-0-	-482	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2342	-0-	-603	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2224	-0-	-356	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5269	-0-	-1427	-0-	5266	2	3	9	Y	3	13	1			2
04	6120	X	5244	-0-	-876	-0-	5244	2			Y	-0-					2
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7070	2	10	9	Y	9	6	1			5
06	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			Y	-0-					5
07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11157	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			Y	-0-					4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	2726	-0-	-2451	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2975	-0-	-2035	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	193	1	4972	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4166	-0-	-844	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	1328	-0-	-3849	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	1548	-0-	-3629	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	186	-0-	-310	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	393	1	4629	2	N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	331	1	7682	2	N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	242	1	7630	2	N	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	240	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	280	1	6841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3745	X	2762	-0-	-983	-0-	961	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	593	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	839	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1119	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	934	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	622	1	1820	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

03	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5576	-0-	-394	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5748	-0-	-359	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5169	-0-	-591	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3127	-0-	-2763	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5175	-0-	-585	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5741	-0-	-211	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	686	1	9628	2	N	-0-					-0-
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	649	1	9246	2	N	-0-					-0-
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	637	1	9428	2	N	-0-					-0-
06	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	621	1	9895	2	N	-0-					-0-
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	641	1	9176	2	N	-0-					-0-
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	624	1	9964	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

03	6634	X	5298	-0-	-1336	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5056	-0-	-944	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5478	-0-	-474	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4741	-0-	-1019	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5037	-0-	-915	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4944	-0-	-543	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

03	14198	X	13919	-0-	-279	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	13179	-0-	-141	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11901	-0-	-1925	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12727	-0-	-743	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13021	-0-	-898	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12606	-0-	-1313	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	267	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	150	-0-	-1380	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	124	1	4268	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	120	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3871	-0-	-35	-0-	124	1	3747	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	124	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	124	1	4167	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	267	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	258	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	267	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	258	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	267	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	267	1	4333	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	782	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	812	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	4470	X	1605	-0-	-2865	-0-	801	1	804	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3972	-0-	-647	-0-	807	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	837	1	2597	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3395	-0-	-835	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2937	-0-	-1263	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2931	-0-	-1347	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2772	-0-	-1188	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	1			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	975	1	1662	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	1			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	1			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4430	-0-	-747	-0-	558	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	540	-0-	-4470	-0-	540	1			N	-0-					-0-
05	5177	X	1905	-0-	-3272	-0-	558	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	540	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	558	1	3967	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	558	1	3123	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3943	2	14	9	Y	13	14	1			13
04	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3653	2	14	9	Y	13	16	1			10
05	4061	X	2318	-0-	-1743	-0-	2318	2			Y	-0-					10
06	3930	X	2153	-0-	-1777	-0-	2145	2	8	9	Y	7	10	1			7
07	3968	X	1525	-0-	-2443	-0-	1525	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	3934	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1149	-0-	-1610	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	784	-0-	-1886	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	634	-0-	-1505	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	463	-0-	-1607	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	456	-0-	-1683	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	449	-0-	-698	-0-	449	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5123	-0-	-984	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4438	-0-	-1442	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4171	-0-	-1626	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3616	-0-	-972	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	301	1	6648	2	N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	278	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	261	1	6996	2	N	-0-					-0-
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	273	1	6918	2	N	-0-					-0-
07	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	302	1	7619	2	N	-0-					-0-
08	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	297	1	7588	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3647	-0-	-1313	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3410	-0-	-1060	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	Y	1	6	1			1
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					1
05	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1772	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			Y	-0-					1
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9370	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	142	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	165	1	3841	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	236	1	4300	2	N	-0-					-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	313	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	339	1	4867	2	N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	387	1	4399	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	1757	-0-	-1095	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5133	-0-	-387	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5237	-0-	-64	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1223	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1184	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1223	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1184	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1223	1	3013	2	N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1223	1	2458	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3240	-0-	140	416	3240	2			N	-0-					-0-
04	3605	X	3189	-0-	-416	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	2040	N	1559	-0-	-481	-0-	1559	2			Y	-0-					1
05	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	3862	-0-	862	862	3862	2			Y	-0-					1
07	3100	N	3881	-0-	781	1643	3879	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3100	N	2836	-0-	-264	1379	2836	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3869	-0-	769	769	869	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	1522	N	753	-0-	-769	-0-	753	1			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	830	1	1884	2	N	-0-					-0-
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	761	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	829	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	805	1	1976	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3456	-0-	-1163	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3300	-0-	-1170	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	263	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	11	-0-	-1694	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	420	-0-	-4075	-0-	417	1	3	9	Y	3	3	8			34
04	4020	X	1377	-0-	-2643	-0-	533	1	844	2	Y	-0-					34
05	3379	X	927	-0-	-2452	-0-	465	1	462	2	Y	-0-					34
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	460	1	2616	2	Y	-0-					34
07	3379	X	2901	-0-	-478	-0-	448	1	2453	2	Y	-0-					34
*08	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	473	1	889	2	Y	4	4	8			34
							4	9									

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	2	6	9	Y	5	2	1			3
06	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			Y	-0-					3
07	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19126	2	7	9	Y	6	5	1			4
08	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			Y	-0-					4

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1212	1	3860	2	N	-0-					-0-
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1174	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	1733	-0-	-1615	-0-	1182	1	551	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	1121	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	1116	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1147	1	2223	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1160	1	343	2	N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1042	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1240	1	2306	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8685	-0-	-645	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8981	-0-	-257	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8702	-0-	-208	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8798	-0-	-409	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8732	-0-	-444	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

03	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	16	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	30	1	5189	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	1989	-0-	-2901	-0-	181	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4115	-0-	-2147	-0-	106	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4611	-0-	-1651	-0-	139	1	4472	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

03	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
*08	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4152	-0-	-1248	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4140	-0-	-1440	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4472	-0-	-808	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	474	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	492	1	780	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	951	-0-	-1281	-0-	503	1	448	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	503	-0-	-1477	-0-	503	1			N	-0-					-0-
07	1302	N	555	-0-	-747	-0-	555	1			N	-0-					-0-
08	961	N	841	-0-	-120	-0-	508	1	333	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3538	-0-	-616	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	990	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	876	1	6640	2	N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	983	1	6544	2	N	-0-					-0-
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	964	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1041	1	6552	2	N	-0-					-0-
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	1217	1	6640	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4312	-0-	-308	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3540	X	3109	-0-	-431	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3036	-0-	-591	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3446	2			Y	-0-					6
04	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	3100	2	41	9	Y	37	23	1			20
05	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			Y	-0-					20
06	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	3300	2			Y	-0-	6	1			14
07	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			Y	-0-	1	1			13
08	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			Y	-0-					13

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	204	1	5725	2	N	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	167	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	152	1	5802	2	N	-0-					-0-
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	156	1	5682	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	161	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	173	1	5450	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5152	-0-	-428	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3254	-0-	-2512	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4913	-0-	-853	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	849	-0-	-321	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1139	-0-	-571	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3073	-0-	-833	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	469	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	438	1	1399	2	N	-0-			-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	526	1	1752	2	N	-0-			-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	510	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	481	1	1676	2	N	-0-			-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	452	1	2007	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

03	5239	X	1303	-0-	-3936	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	2022	-0-	-3048	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	2054	-0-	-3185	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	971	-0-	-3709	-0-	971	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	381	-0-	-3618	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	1766	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

03	13206	X	11348	-0-	-1858	-0-	11348	2			N	-0-			-0-
04	12750	X	10837	-0-	-1913	-0-	10837	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	11417	-0-	-735	-0-	11417	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	11005	-0-	-5	-0-	11005	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	10646	-0-	-731	-0-	10646	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10708	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

03	4185	X	3338	-0-	-847	-0-	551	1	2787	2	N	-0-			-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	434	1	3184	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	481	1	2728	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	1182	-0-	-2208	-0-	392	1	790	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	995	-0-	-2756	-0-	551	1	444	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	1660	-0-	-2091	-0-	437	1	1223	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

03	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

03	5518	X	3461	-0-	-2057	-0-	341	1	3120	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4094	-0-	-1246	-0-	541	1	3553	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	3060	-0-	-2458	-0-	484	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	527	-0-	-4813	-0-	467	1	60	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	456	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	553	1	4424	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1927	2	33	9	Y	30	61	1			24
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					24
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					24
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					24
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	21	1			9
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2168	2	8	9	Y	7	4	1			12

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2541	2	35	9	Y	32	68	1			26
04	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	2809	2			Y	-0-					26
05	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2			Y	-0-					26
06	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2662	2	1	9	Y	1					27
07	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2709	2	8	9	Y	7	24	1			10
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2953	2	9	9	Y	8	5	1			13

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1512	-0-	-1938	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1967	-0-	-1598	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4589	-0-	-650	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3485	-0-	-955	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	160	1	3393	2	N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	155	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	137	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2179	-0-	-1386	-0-	117	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	116	1	2765	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3034	-0-	-593	-0-	377	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2762	-0-	-748	-0-	382	1	2380	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	387	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	437	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	418	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	359	1	2809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	352	1	2427	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	327	1	2433	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3278	-0-	178	178	247	1	3031	2	N	-0-			-0-
06	2996	N	2818	-0-	-178	-0-	199	1	2619	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2473	-0-	-379	-0-	235	1	2238	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	252	1	1920	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	6699	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6541	-0-	-434	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	6491	-0-	-49	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	6339	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	7735	-0-	-759	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	8111	-0-	-559	-0-	8111	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8440	-0-	-519	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8237	-0-	-722	-0-	8237	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5182	-0-	-770	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	4641	-0-	-1119	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5105	-0-	-847	-0-	5105	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	4625	-0-	-835	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	5252	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4224	-0-	-953	-0-	4224	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2857	-0-	-26	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8718	-0-	-148	-0-	8718	2			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	68	1	2296	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	801	-0-	-346	-0-	64	1	737	2	N	-0-			-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	56	1	2456	2	N	-0-			-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	64	1	2066	2	N	-0-			-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	69	1	1792	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
JOE POOL GEE UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 252031	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 8495	PERF. 9059 - 12156								
03	4154	X	1704	-0-	-2450	-0-	423	1	1281	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	545	-0-	-3475	-0-	545	1			N	-0-			-0-
05	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	558	1	1957	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	1991	-0-	-1969	-0-	543	1	1448	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	1646	-0-	-2446	-0-	560	1	1086	2	N	-0-			-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	649	1	2894	2	N	-0-			-0-
KNAPP E UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 252033	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 7872	PERF. 8414 - 11825								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNAPP B UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 252046	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8031 - 9189								
03	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	365	1	2295	2	N	-0-			-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	320	1	2288	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1025	-0-	-1393	-0-	336	1	689	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1501	-0-	-1079	-0-	309	1	1192	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	46	284	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3090	-0-	-10	36	331	1	2759	2	N	-0-			-0-
KNAPP C UNIT			WELL #: 6H	RRCID -> 252049	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8193 - 9426								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNAPP D UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 252050	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 8226 - 11102								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNAPP F UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 252051	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 7857	PERF. 8511 - 11147								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS SMITH UNIT			WELL #: A 5H	RRCID -> 252053	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 7776	PERF. 8190 - 10582								
03	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
06	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2965	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6077	-0-	-583	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6094	-0-	-788	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	143	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3280	-0-	-710	-0-	151	1	3129	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	151	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	114	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3138	-0-	-861	-0-	113	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	126	1	3021	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3927	-0-	-754	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3642	-0-	-667	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7440	-0-	-1426	-0-	7434	2	6	9	Y	5	16	1			3
04	8580	X	7110	-0-	-1470	-0-	7110	2			Y	-0-					3
05	8866	X	7925	-0-	-941	-0-	7915	2	10	9	Y	9	7	1			5
06	8070	X	8038	-0-	-32	-0-	8038	2			Y	-0-					5
07	8339	X	8165	-0-	-174	-0-	8157	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			Y	-0-					5

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

03	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

03	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4123	-0-	-17	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2830	-0-	-1417	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3397	-0-	-1067	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

03	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6135	-0-	-435	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6295	-0-	-494	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5664	-0-	-906	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5501	-0-	-1009	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6136	-0-	-219	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

03	3441	X	2571	-0-	-870	-0-	1278	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	1	2	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

03	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	6213	2			Y	-0-					19
04	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6260	2			Y	-0-					19
05	6541	X	6469	-0-	-72	-0-	6469	2			Y	-0-					19
06	6330	X	6224	-0-	-106	-0-	6224	2			Y	-0-					19
07	6541	X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2			Y	-0-					19
08	6479	X	5717	-0-	-762	-0-	5717	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	679	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	676	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	568	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	662	-0-	-2338	-0-	462	1	200	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	692	1	731	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	554	1	1773	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2550	-0-	-1015	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5040	-0-	-261	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4655	-0-	-475	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	760	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	933	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	1218	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	1157	1	1828	2	N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	1458	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	1187	1	1980	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4511	-0-	-289	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	4471	-0-	-2380	-0-	163	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4184	-0-	-1456	-0-	195	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5227	-0-	-787	-0-	200	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4986	-0-	-834	-0-	199	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5419	-0-	-595	-0-	184	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	186	1	5232	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8380	-0-	-517	-0-	26	1	8354	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8121	-0-	-549	-0-	12	1	8109	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7363	-0-	-1689	-0-	70	1	7293	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7269	-0-	-1491	-0-	69	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	6947	-0-	-2105	-0-	78	1	6869	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	80	1	7662	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	516	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	269	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	232	1	399	2	N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	371	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	246	1	1098	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4936	-0-	-1543	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4881	-0-	-1389	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5409	-0-	-667	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5466	-0-	-414	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2366	-0-	-364	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

03	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

03	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2777	-0-	-1842	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4812	-0-	-708	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4658	-0-	-581	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	27	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1223	1	6992	2	N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	1157	1	7656	2	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1200	1	7094	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7004	-0-	-586	-0-	1164	1	5840	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6573	-0-	-1270	-0-	1182	1	5391	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	1180	1	5947	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	734	-0-	-5001	-0-	734	1			N	-0-					-0-
04	5550	X	1839	-0-	-3711	-0-	524	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3215	-0-	-2520	-0-	419	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1909	-0-	-641	-0-	142	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	287	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	286	1	3604	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2997	-0-	-483	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5784	-0-	-66	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6774	-0-	-604	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6729	-0-	-411	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6821	-0-	-557	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5405	-0-	-1539	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5482	-0-	-718	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3764	-0-	-2236	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5403	-0-	-642	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3981	-0-	-1599	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	342	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4395	-0-	-375	-0-	342	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3761	-0-	-1323	-0-	283	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4306	-0-	-614	-0-	354	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	234	1	4366	2	N	-0-					-0-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	220	1	4919	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	11127	-0-	-188	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10776	-0-	-144	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11119	-0-	-103	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11129	-0-	-31	-0-	11129	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2929	-0-	-731	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2418	-0-	-1581	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2674	-0-	-1196	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2683	-0-	-1316	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	268	1	6902	2	Y	-0-					-0-
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	310	1	6943	2	Y	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	276	1	6194	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	290	1	5521	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5800	-0-	-958	-0-	276	1	5524	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	264	1	6306	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

03	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3617	-0-	-703	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2269	-0-	-1699	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3154	-0-	-690	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

03	6169	X	5215	-0-	-954	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5131	-0-	-779	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

03	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1606	2	6	9	Y	5	9	1			5
04	2040	X	398	-0-	-1642	-0-	398	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	906	-0-	-1134	-0-	900	2	6	9	Y	5					5
07	1736	X	722	-0-	-1014	-0-	722	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1612	X	735	-0-	-877	-0-	734	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	442	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	563	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	659	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2256	-0-	-264	-0-	696	1	1560	2	N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	697	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	780	1	1776	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2403	-0-	-1348	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2887	2	18	9	Y	16	25	1			16
04	2580	X	2066	-0-	-514	-0-	2031	2	35	9	Y	32	24	1			24
05	2759	X	1631	-0-	-1128	-0-	1631	2			Y	-0-					24
06	2820	X	1556	-0-	-1264	-0-	1534	2	22	9	Y	20	26	1			18
07	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	2544	2	34	9	Y	31	24	1			25
08	2914	X	2405	-0-	-509	-0-	2402	2	3	9	Y	3	3	8			25

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	1			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	1			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	471	1	67	2	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	1			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	1			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1704	-0-	-456	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1787	-0-	-972	-0-	267	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2000	-0-	-670	-0-	258	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	267	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2198	-0-	-52	-0-	258	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	318	-0-	-2007	-0-	266	1	52	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	935	-0-	-1917	-0-	261	1	674	2	N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	2			Y	-0-					6
04	3000	X	2708	-0-	-292	-0-	2684	2	24	9	Y	22	16	1			12
05	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			Y	-0-					12
06	2850	X	2282	-0-	-568	-0-	2282	2			Y	-0-	4	1			8
07	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	2436	2			Y	-0-					8
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

03	5642	X	3033	-0-	-2609	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4889	-0-	-391	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	353	1	6018	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	342	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4065	-0-	-2228	-0-	353	1	3712	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	4582	-0-	-1598	-0-	342	1	4240	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5396	-0-	-990	-0-	353	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	2084	-0-	-4302	-0-	353	1	1731	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5449	2	21	9	Y	19	32	1			19
04	4710	X	3908	-0-	-802	-0-	3908	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	4867	X	4215	-0-	-652	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	4435	2	21	9	Y	19	2	1			17
07	4867	X	3749	-0-	-1118	-0-	3718	2	31	9	Y	28	22	1			23
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1	1	8			23

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

03	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1673	-0-	-907	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1848	-0-	-818	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1831	-0-	-749	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5221	-0-	-659	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5143	-0-	-933	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8316	-0-	-1077	-0-	8316	2			N	-0-					38
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	65					103
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					103
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					103
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	36	136	1			3
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					3

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	834	1	2823	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	706	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2035	-0-	-2181	-0-	775	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	712	1	3216	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3150	-0-	-663	-0-	701	1	2449	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	723	1	2208	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3506	-0-	-989	-0-	389	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3100	-0-	-1250	-0-	478	1	2622	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	1197	-0-	-2864	-0-	441	1	756	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	1549	-0-	-2381	-0-	435	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	522	1	3307	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	487	1	3015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6360	-0-	-1576	-0-	6360	2			N	-0-					182
04	7680	X	6141	-0-	-1539	-0-	6141	2			N	-0-					182
05	7936	X	6175	-0-	-1761	-0-	6175	2			N	-0-					182
06	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	6070	2			N	-0-	60	1			122
07	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	6178	2			N	-0-	7	1			115
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					115

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3738	-0-	-509	-0-	217	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	242	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	191	1	3943	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	234	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	217	1	3519	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	215	1	3433	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	1019	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4338	-0-	-612	-0-	986	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	1019	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	983	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	1020	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3766	-0-	-915	-0-	1019	1	2747	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	267	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2262	-0-	-1008	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2239	-0-	-1140	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1306	-0-	-1904	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1185	-0-	-2132	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	872	-0-	-2321	-0-	872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2974	-0-	-1149	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	10255	-0-	-6	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9189	-0-	-1191	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
06	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
07	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
08	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6518	-0-	-798	-0-	1	1	6517	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	4974	-0-	-2106	-0-	39	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	5572	-0-	-1744	-0-	129	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	1	1	6708	2	N	-0-					-0-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	471	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

03	4712	X	3796	-0-	-916	-0-	333	1	3463	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3721	-0-	-839	-0-	293	1	3428	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2069	-0-	-2643	-0-	316	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1841	-0-	-2239	-0-	304	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	1323	-0-	-2521	-0-	402	1	921	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2636	-0-	-1208	-0-	275	1	2361	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

03	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

03	5084	X	3932	-0-	-1152	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3972	-0-	-378	-0-	8	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4033	-0-	-462	-0-	65	1	3968	2	N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	117	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	167	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	162	1	4281	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

03	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3782	-0-	-478	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3847	-0-	-555	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

03	2728	X	1390	-0-	-1338	-0-	124	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1408	-0-	-1232	-0-	120	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	124	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	120	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	124	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	124	1	1128	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4272	2	15	9	Y	14	11	1			14
04	4170	X	4086	-0-	-84	-0-	4063	2	23	9	Y	21	19	1			16
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	2			Y	-0-					16
06	4140	X	3462	-0-	-678	-0-	3449	2	13	9	Y	12	17	1			11
07	4278	X	2514	-0-	-1764	-0-	2496	2	18	9	Y	16	14	1			13
08	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3811	2	2	9	Y	2	2	8			13

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	6105	2			Y	-0-					34
*10	6820	X	1647	-0-	-5173	-0-	1647	2			Y	-0-					34
*11	6600	X	3126	-0-	-3474	-0-	3126	2			Y	-0-					34
*12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	25	1			9
01	6665	X	4767	-0-	-1898	-0-	4767	2			Y	-0-	9	1			-0-
02	5916	X	2034	-0-	-3882	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5732	-0-	-118	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5977	-0-	-223	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3064	-0-	-776	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2832	-0-	-795	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9253	-0-	-1101	-0-	671	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8381	-0-	-1639	-0-	661	1	7720	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8952	-0-	-1402	-0-	687	1	8265	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8784	-0-	-246	-0-	624	1	8160	2	N	-0-					-0-
07	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	538	1	9132	2	N	-0-					-0-
08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	517	1	9449	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5405	-0-	-423	-0-	250	1	5155	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4816	-0-	-824	-0-	223	1	4593	2	N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	191	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	198	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	176	1	5826	2	N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	190	1	6304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8571	-0-	-605	-0-	177	1	8394	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-			-0-
05	8773	X	1	-0-	-8772	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	8490	X	1	-0-	-8489	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	8556	X	1	-0-	-8555	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	8556	X	8125	-0-	-431	-0-	8125	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

03	4619	X	4084	-0-	-535	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4444	-0-	-26	-0-	4444	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	4383	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

03	9858	X	8970	-0-	-888	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8653	-0-	-647	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8860	-0-	-750	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
06	9150	X	8659	-0-	-491	-0-	8659	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8735	-0-	-224	-0-	8735	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	251	1	3246	2	N	-0-			-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	321	1	2801	2	N	-0-			-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	N	-0-			-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	218	1	2995	2	N	-0-			-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	226	1	3090	2	N	-0-			-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	232	1	2995	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

03	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	5198	-0-	-622	-0-	173	1	5025	2	N	-0-			-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	284	1	5703	2	N	-0-			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	242	1	5598	2	N	-0-			-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	287	1	5669	2	N	-0-			-0-
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	240	1	6577	2	N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

03	6882	X	6114	-0-	-768	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	5871	-0-	-729	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5661	-0-	-849	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	5433	-0-	-717	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	5485	-0-	-622	-0-	5485	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

03	5270	X	2233	-0-	-3037	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	2344	-0-	-2756	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	1909	-0-	-2338	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	1942	-0-	-1628	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
07	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
08	2418	X	2374	-0-	-44	-0-	2374	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998															
03	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	221	1	2552	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2661	-0-	-1539	-0-	478	1	2183	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	370	1	3757	2	N	-0-			-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	7	1	4868	2	N	-0-			-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	58	1	3871	2	N	-0-			-0-
CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135															
03	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160															
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385															
03	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	7285	-0-	-245	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7393	-0-	-202	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	7232	-0-	-118	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6078	-0-	-1517	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	5474	-0-	-2090	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320															
03	10385	X	9828	-0-	-557	-0-	9828	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	9515	-0-	-415	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	9616	-0-	-14	-0-	9616	2			N	-0-			-0-
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
08	10168	X	10162	-0-	-6	-0-	10162	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	1176	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1177	1	1909	2	N	-0-					-0-
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1119	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1028	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1088	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1034	1	2506	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3724	-0-	-746	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3412	-0-	-1207	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1817	1	4761	2	N	-0-					-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	1364	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	1303	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1304	1	4634	2	N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1303	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1261	1	5483	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	1			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	541	1	295	2	N	-0-					-0-
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	239	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7261	-0-	-954	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	6499	-0-	-1451	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	6741	-0-	-1149	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	6737	-0-	-1416	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6105	-0-	-1149	-0-	6105	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

03	5859	X	5075	-0-	-784	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5126	-0-	-814	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
05	6138	X	4565	-0-	-1573	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
06	5940	X	4410	-0-	-1530	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	4498	-0-	-1423	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4273	-0-	-1028	-0-	4273	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

03	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	749	1	1827	2	N	-0-			111
04	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	728	1	1338	2	N	-0-			111
05	2294	X	1293	-0-	-1001	-0-	554	1	739	2	N	-0-			111
06	2490	X	1127	-0-	-1363	-0-	485	1	642	2	N	-0-			111
07	2573	X	1978	-0-	-595	-0-	480	1	1498	2	N	-0-			111
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	490	1	1404	2	N	-0-			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13899	-0-	-171	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13668	-0-	-871	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12813	-0-	-1257	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13652	-0-	-887	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13453	-0-	-1086	-0-	13453	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7300	-0-	-233	-0-	320	1	6980	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6891	-0-	-399	-0-	316	1	6575	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7106	-0-	-427	-0-	316	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6942	-0-	-108	-0-	330	1	6612	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6710	-0-	-575	-0-	282	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6727	-0-	-558	-0-	282	1	6445	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7201	-0-	-301	-0-	89	1	7112	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6185	-0-	-1075	-0-	96	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	116	1	6771	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6296	-0-	-664	-0-	115	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6331	-0-	-861	-0-	135	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	136	1	6306	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6667	-0-	-293	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6955	-0-	-51	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6880	-0-	-126	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	415	1	5388	2	N	-0-			-0-
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	426	1	5114	2	N	-0-			-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	434	1	5557	2	N	-0-			-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	415	1	5337	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	438	1	2881	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	2553	-0-	-3151	-0-	541	1	2012	2	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7497	-0-	-408	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
04	7650	X	6998	-0-	-652	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6926	-0-	-424	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	7012	-0-	-490	-0-	7012	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	528	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	489	1	3548	2	N	-0-			-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	468	1	3923	2	N	-0-			-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	408	1	3891	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	462	1	3667	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	381	1	3526	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	272	1	3054	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	285	1	2699	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2102	-0-	-1277	-0-	296	1	1806	2	N	-0-			-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	277	1	3446	2	N	-0-			-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	270	1	3256	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	308	1	2655	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	337	1	4902	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	318	1	4279	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5051	-0-	-498	-0-	357	1	4694	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	313	1	4298	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4647	-0-	-840	-0-	348	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	337	1	4638	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6705	-0-	-952	-0-	6705	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8946	-0-	-230	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8586	-0-	-249	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8230	-0-	-440	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8457	-0-	-502	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8414	-0-	-545	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	246	1	4093	2	Y	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	217	1	4285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	299	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	245	1	3609	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3498	-0-	-904	-0-	291	1	3204	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4402	X	3081	-0-	-1321	-0-	294	1	2785	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	90	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	118	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	199	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	146	1	1809	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	162	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	1764	-0-	-2676	-0-	270	1	1494	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3747	-0-	-1337	-0-	290	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	190	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	114	1	6755	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	159	1	4876	2	N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	283	1	4821	2	N	-0-					-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	270	1	5496	2	N	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	281	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	271	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	285	1	3825	2	N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	290	1	3868	2	N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	928	-0-	-2389	-0-	928	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	888	-0-	-2322	-0-	886	1	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3317	X	921	-0-	-2396	-0-	918	1	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2100	X	873	-0-	-1227	-0-	873	1			N	-0-					-0-
07	2170	X	945	-0-	-1225	-0-	936	1	9	9	N	8	8	8			-0-
08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	972	1	7	9	N	6	6	8			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2709	-0-	-351	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4498	-0-	-586	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5755	-0-	-290	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5654	-0-	-196	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5270	-0-	-868	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5099	-0-	-841	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4936	-0-	-1202	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4960	-0-	-868	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1223	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	1183	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1223	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1183	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1223	1	5172	2	N	-0-					-0-
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1200	1	4910	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

03	16244	X	14851	-0-	-1393	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14228	-0-	-922	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14640	-0-	-891	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13910	-0-	-760	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14079	-0-	-1080	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	14074	-0-	-775	-0-	14074	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

03	7781	X	7492	-0-	-289	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7229	-0-	-121	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7345	-0-	-343	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7034	-0-	-406	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6843	-0-	-845	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6212	-0-	-1290	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	267	1	4978	2	Y	-0-					16
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	258	1	5011	2	Y	-0-					16
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	267	1	4921	2	Y	-0-					16
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	258	1	4849	2	Y	-0-					16
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	267	1	4813	2	Y	-0-					16
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	267	1	4899	2	Y	-0-					16

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

03	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	220	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5162	-0-	-1138	-0-	253	1	4909	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5316	-0-	-977	-0-	273	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4961	-0-	-529	-0-	389	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	358	1	5000	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5230	-0-	-412	-0-	389	1	4841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1802	-0-	-864	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	443	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	442	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	526	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	516	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	533	1	3453	2	N	-0-					-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	532	1	3435	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	780	1	3323	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3939	-0-	-21	-0-	742	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3659	-0-	-433	-0-	692	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	668	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	690	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	691	1	3338	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3417	X	2451	-0-	-966	-0-	463	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2	-0-	-2068	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	2	-0-	-2068	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7994	-0-	-97	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7551	-0-	-279	-0-	7548	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7338	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7740	X	6942	-0-	-798	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	7238	-0-	-760	-0-	7229	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	7998	X	7201	-0-	-797	-0-	7194	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2914	-0-	-930	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2304	-0-	-1596	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2538	-0-	-1492	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2639	-0-	-1391	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	103	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	88	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	388	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	375	1	3099	2	N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	388	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	388	1	2654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3160	-0-	-932	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3123	-0-	-837	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5967	-0-	-183	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5578	-0-	-572	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3225	-0-	-2975	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	267	1	2842	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2549	-0-	-1111	-0-	155	1	2393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	43	1	2947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	258	1	3171	2	Y	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	267	1	3259	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	263	1	2957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	114	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	82	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	46	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	25	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	17	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	57	1	2407	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4011	-0-	911	2862	270	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4730	-0-	1730	4592	305	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	10121	X	5529	-0-	-4592	-0-	249	1	5280	2	N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	359	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	341	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	281	1	4467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	47	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6392	-0-	-928	-0-	139	1	6253	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7464	-0-	-100	-0-	228	1	7236	2	N	-0-					-0-
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

03	9083	X	6342	-0-	-2741	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7026	-0-	-1764	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8262	-0-	-18	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

03	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5303	-0-	-337	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4325	-0-	-1405	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2307	-0-	-3614	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	870	-0-	-5051	-0-	158	1	712	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

03	3069	N	2558	-0-	-511	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2789	-0-	-121	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	2906	-0-	-101	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2682	-0-	-201	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

03	4805	X	2573	-0-	-2232	-0-	1223	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	1184	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	1223	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	1184	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	1223	1	2841	2	N	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	1223	1	3208	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

03	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5733	-0-	-327	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5687	-0-	-523	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3137	-0-	-463	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2930	-0-	-970	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2670	-0-	-1360	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2746	-0-	-1284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

03	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4712	-0-	-186	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4740	-0-	-3	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					18
*10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5246	-0-	2146	2146	5246	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4515	-0-	1515	3661	4515	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4543	-0-	1443	5104	4543	2			Y	-0-					-0-
06	9454	X	4350	-0-	-5104	-0-	103	1	4247	2	Y	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	267	1	4236	2	Y	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	267	1	3557	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

03	6386	X	5776	-0-	-610	-0-	119	1	5657	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	6324	X	1	-0-	-6323	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	6120	X	1	-0-	-6119	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

03	6169	X	1020	-0-	-5149	-0-	189	1	831	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	12	-0-	-5778	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	7	-0-	-5976	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	1	-0-	-5309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	267	-0-	-3019	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	253	1	1500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1231	-0-	-1001	-0-	593	1	636	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
04	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	574	1	1390	2	Y	-0-					29
05	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	818	1	1048	2	Y	-0-					29
06	2160	X	1069	-0-	-1091	-0-	775	1	294	2	Y	-0-					29
07	2170	X	2121	-0-	-49	-0-	872	1	1249	2	Y	-0-					29
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	782	1	1065	2	Y	3	3	8			29
							3	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6573	-0-	-867	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6236	-0-	-964	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7242	-0-	-198	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5953	-0-	-1301	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4750	-0-	-520	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4498	-0-	-602	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2598	-0-	-2145	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	843	-0-	-1497	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	938	-0-	-1356	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	1289	-0-	-8538	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6029	-0-	-3481	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5584	-0-	-1298	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3472	-0-	-2759	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3338	-0-	-2893	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	261	1	5292	2	N	-0-			-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	219	1	5310	2	N	-0-			-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	236	1	4589	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4037	-0-	-283	-0-	279	1	3758	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4084	-0-	-380	-0-	221	1	3863	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3354	-0-	-1110	-0-	289	1	3065	2	N	-0-			-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	267	1	2407	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2576	-0-	-64	-0-	258	1	2318	2	N	-0-			-0-
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	267	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	258	1	2502	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	267	1	2376	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	267	1	2137	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	1580	-0-	-1365	-0-	304	1	1276	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	304	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	300	1	1418	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	774	-0-	-756	-0-	324	1	450	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	1656	-0-	-731	-0-	345	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	318	1	1488	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	33	1	2386	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	2740	-0-	-1290	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	3397	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3489	-0-	-411	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3248	-0-	-441	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4309	-0-	-2015	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5380	-0-	-740	-0-	21	1	5359	2	N	-0-					-0-
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	129	1	6974	2	N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	103	1	5779	2	N	-0-					-0-
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	160	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5785	-0-	-1314	-0-	219	1	5566	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1438	-0-	-482	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	701	1	4911	2	N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	670	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	615	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4839	-0-	-591	-0-	545	1	4294	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4470	-0-	-1141	-0-	576	1	3894	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4569	-0-	-1042	-0-	650	1	3919	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6536	-0-	-4	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6489	-0-	-393	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4121	-0-	-1180	-0-	312	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	1755	-0-	-3855	-0-	312	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	2271	-0-	-3526	-0-	380	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	438	-0-	-5172	-0-	438	1			N	-0-					-0-
07	4123	X	678	-0-	-3445	-0-	376	1	302	2	N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	176	1	4461	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	5180	2	N	-0-					-0-
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	487	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	515	1	5170	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	462	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	587	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	605	1	5213	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	267	1	2421	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	258	-0-	-1902	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
05	2232	X	456	-0-	-1776	-0-	267	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	258	1	2281	2	Y	-0-					-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	267	1	2563	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1285	-0-	-947	-0-	267	1	1018	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	299	1	4103	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1872	-0-	-1600	-0-	267	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2	-0-	-3358	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	3	-0-	-2937	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	91	1	4377	2	Y	-0-					34
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	87	1	4215	2	Y	-0-					34
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	88	1	4011	2	Y	-0-					34
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	91	1	4843	2	Y	88	103	1			19
							97	9									
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	97	1	4279	2	Y	-0-					19
*08	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	2			Y	-0-					19

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4823	-0-	-633	-0-	549	1	4274	2	Y	-0-					28
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	469	1	5835	2	Y	-0-					28
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	402	1	5225	2	Y	-0-					28
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	396	1	5251	2	Y	-0-					28
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	411	1	5396	2	Y	-0-					28
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	443	1	5339	2	Y	-0-					28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	138	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1991	-0-	-19	-0-	113	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	206	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	213	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	195	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1683	-0-	-394	-0-	174	1	1509	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	772	3319	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	1954	-0-	-772	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	608	-0-	-1762	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	295	-0-	-5905	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	6000	X	295	-0-	-5705	-0-	294	1	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6200	X	300	-0-	-5900	-0-	299	1	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6000	X	284	-0-	-5716	-0-	284	1			N	-0-					-0-
07	5580	X	287	-0-	-5293	-0-	287	1			N	-0-					-0-
08	310	X	248	-0-	-62	-0-	248	1			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5606	-0-	-1084	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6176	-0-	-514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6336	-0-	-236	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	326	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	326	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	341	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	346	1	3011	2	N	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	352	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	325	1	3394	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	176	1	10590	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9810	-0-	-330	-0-	170	1	9640	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9733	-0-	-1210	-0-	178	1	9555	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9814	-0-	-776	-0-	160	1	9654	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10694	-0-	-249	-0-	218	1	10476	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10111	-0-	-646	-0-	178	1	9933	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1255	-0-	-2279	-0-	503	1	752	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	1977	-0-	-1623	-0-	513	1	1464	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	512	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2427	-0-	-1173	-0-	458	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	550	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	563	1	1944	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	767	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1518	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1584	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	1543	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	1558	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	1596	1	3090	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5761	-0-	-29	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5579	-0-	-590	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	527	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	534	1	3091	2	N	-0-			-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	586	1	3458	2	N	-0-			-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	563	1	3443	2	N	-0-			-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	582	1	3702	2	N	-0-			-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	599	1	3700	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2290	-0-	-1709	-0-	267	1	2023	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	334	-0-	-3536	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3088	-0-	-1407	-0-	890	1	2198	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3	-0-	-4347	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	84	-0-	-4411	-0-	84	1			N	-0-			-0-
06	3750	X	2039	-0-	-1711	-0-	438	1	1601	2	N	-0-			-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	583	1	4071	2	N	-0-			-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4207	-0-	-983	-0-	4207	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4351	-0-	-1012	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4910	-0-	-391	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	4897	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9569	-0-	-1591	-0-	641	1	8928	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9712	-0-	-1088	-0-	687	1	9025	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	7617	-0-	-3543	-0-	659	1	6958	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8808	-0-	-1902	-0-	649	1	8159	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	9597	-0-	-1470	-0-	724	1	8873	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9441	-0-	-603	-0-	657	1	8784	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3081	-0-	-2220	-0-	120	1	2961	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4022	-0-	-1048	-0-	245	1	3777	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	3677	-0-	-1562	-0-	271	1	3406	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4513	-0-	-497	-0-	261	1	4252	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4438	-0-	-739	-0-	218	1	4220	2	N	-0-			-0-
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	839	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1812	-0-	-3318	-0-	812	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	839	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4187	-0-	-943	-0-	808	1	3379	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2830	-0-	-2471	-0-	804	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	2842	-0-	-2273	-0-	804	1	2038	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

03	4309	X	3237	-0-	-1072	-0-	134	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2824	-0-	-1346	-0-	135	1	2689	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	140	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2028	-0-	-1092	-0-	137	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2096	-0-	-1128	-0-	184	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	146	1	2455	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

03	2573	N	2136	-0-	-437	-0-	82	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	104	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	124	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	120	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	112	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	124	1	2085	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	247	1	2963	2	N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	256	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	165	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	161	1	2771	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	189	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	201	1	2333	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	469	1	136	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	531	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	510	1	481	2	N	-0-					-0-
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	596	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	509	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	585	1	2179	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	282	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	269	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	282	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	271	1	5622	2	N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	275	1	4831	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3104	-0-	-926	-0-	302	1	2802	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	293	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	285	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	290	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	220	1	4139	2	N	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	273	1	4461	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	394	1	3626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	779	-0-	-771	-0-	777	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	960	N	152	-0-	-808	-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	7069	-0-	-30	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	445	1	3566	2	Y	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	333	1	4276	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	366	1	4262	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	293	1	4314	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	411	1	3515	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	442	1	4082	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	724	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3962	-0-	-1318	-0-	789	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	799	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	574	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	655	1	5032	2	N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	499	1	4966	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	323	1	5742	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5562	-0-	-648	-0-	264	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5469	-0-	-545	-0-	239	1	5230	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5114	-0-	-766	-0-	236	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5230	-0-	-846	-0-	246	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4981	-0-	-1095	-0-	257	1	4724	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1	1	7023	2	N	-0-					-0-
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	503	1	2478	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	397	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1180	-0-	-1424	-0-	408	1	772	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	464	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	594	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	616	1	2392	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10801	-0-	-266	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10470	-0-	-630	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10881	-0-	-589	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10735	-0-	-735	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	110	1	5985	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	104	1	6172	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6642	-0-	-85	-0-	111	1	6531	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6031	-0-	-269	-0-	104	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6318	-0-	-192	-0-	104	1	6214	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	107	1	5988	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1223	-0-	-575	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	3340	-0-	340	340	1184	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	1239	1213	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3018	-0-	18	1257	1183	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2484	X	1227	-0-	-1257	-0-	1211	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1186	1			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	838	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3523	-0-	-1337	-0-	795	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	829	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3185	-0-	-1015	-0-	796	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	833	1	3241	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	1068	-0-	-3334	-0-	812	1	256	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5698	-0-	-843	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5566	-0-	-764	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5447	-0-	-1094	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5162	-0-	-778	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5576	-0-	-438	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1128	1	5235	2	N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	957	1	4029	2	N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	995	1	3814	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2712	-0-	-1788	-0-	969	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2461	-0-	-2189	-0-	871	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	918	1	2909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	522	1	3481	2	N	-0-					-0-
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	513	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	542	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	639	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	601	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	570	1	2181	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1572	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	1716	-0-	-4050	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3190	-0-	-2576	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	94	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	68	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	69	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	71	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	76	1	2617	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3172	-0-	-638	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

03	5146	X	1562	-0-	-3584	-0-	205	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	188	1	5425	2	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	157	1	4923	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	163	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4786	-0-	-918	-0-	135	1	4651	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	144	1	4437	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7057	-0-	-23	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6576	-0-	-1174	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7163	-0-	-487	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7009	-0-	-896	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

03	4526	X	4482	-0-	-44	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4306	-0-	-44	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

03	8184	X	7905	-0-	-279	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7359	-0-	-471	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7444	-0-	-647	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7271	-0-	-409	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1300	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1343	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1460	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1309	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1437	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1462	1	4078	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

03	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3122	-0-	-448	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2732	-0-	-957	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2572	-0-	-998	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	385	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	389	1	2966	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	394	1	2902	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	388	1	2672	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	390	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	411	1	2420	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	103	1	4750	2	N	-0-			-0-
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	107	1	4406	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	118	1	4227	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3713	-0-	-997	-0-	183	1	3530	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	146	1	4475	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4622	-0-	-245	-0-	213	1	4409	2	N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

03	4487	X	1879	-0-	-2608	-0-	158	1	1721	2	N	-0-			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	502	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	4745	-0-	-325	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	5166	-0-	-73	-0-	5166	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	42	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	96	1	3319	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3441	-0-	-558	-0-	14	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2567	-0-	-1333	-0-	48	1	2519	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	262	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	1453	-0-	-2577	-0-	464	1	989	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	2202	-0-	-2820	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	262	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1184	1	4117	2	N	-0-					-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1080	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	1126	1	3448	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4359	-0-	-663	-0-	1191	1	3168	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	9453	-0-	-1862	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8867	-0-	-1783	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9811	-0-	-512	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9356	-0-	-634	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9861	-0-	-462	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	513	1	4200	2	Y	-0-					-0-
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	417	1	7569	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	502	1	8965	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	488	1	6513	2	Y	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	478	1	7018	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	490	1	6702	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2336	-0-	-844	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2469	-0-	-2646	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2207	-0-	-2743	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3289	-0-	-1764	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3518	-0-	-412	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2803	-0-	-793	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4181	-0-	-799	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4137	-0-	-453	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5782	-0-	-232	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5072	-0-	-818	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2096	-0-	-818	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7801	-0-	-1344	-0-	40	1	7761	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7706	-0-	-1144	-0-	43	1	7663	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7724	-0-	-1421	-0-	44	1	7680	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7373	-0-	-1027	-0-	44	1	7329	2	N	-0-					-0-
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8	1	8211	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	12	1	7480	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	2631	-0-	-1299	-0-	304	1	2327	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	304	1	3662	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2945	-0-	-985	-0-	287	1	2658	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	231	1	3660	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3392	-0-	-669	-0-	275	1	3117	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	255	1	3559	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3547	-0-	-413	-0-	237	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	202	1	3828	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3951	-0-	-9	-0-	206	1	3745	2	N	-0-			-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	212	1	3836	2	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	199	1	3855	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

03	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	5213	-0-	-67	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-			-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	5628	-0-	-107	-0-	5628	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

03	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	172	1	5403	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5976	-0-	-444	-0-	252	1	5724	2	N	-0-			-0-
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	267	1	7916	2	N	-0-			-0-
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	258	1	7189	2	N	-0-			-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	267	1	7340	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7482	-0-	-702	-0-	267	1	7215	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

03	8432	X	7480	-0-	-952	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	7031	-0-	-1129	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7085	-0-	-510	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6816	-0-	-534	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6883	-0-	-588	-0-	6883	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6691	-0-	-780	-0-	6691	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	565	1	3506	2	Y	-0-					25
04	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	513	1	3270	2	Y	-0-					25
05	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	473	1	3294	2	Y	-0-					25
06	3930	X	3434	-0-	-496	-0-	519	1	2915	2	Y	-0-					25
07	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	487	1	3326	2	Y	-0-					25
08	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	505	1	3128	2	Y	-0-					25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2044	-0-	-1955	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1442	-0-	-2278	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3081	-0-	-577	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	1247	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	1114	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	965	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	862	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	813	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	786	1	1967	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	274	1	6255	2	N	-0-					-0-
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	238	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	218	1	6529	2	N	-0-					-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	168	1	6199	2	N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	184	1	6614	2	N	-0-					-0-
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	203	1	6584	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7462	-0-	-722	-0-	304	1	7158	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7773	-0-	-417	-0-	282	1	7491	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	284	1	7786	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8124	-0-	-66	-0-	289	1	7835	2	N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	309	1	7865	2	N	-0-					-0-
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	305	1	8890	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	398	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	333	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	320	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	321	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	322	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	317	1	2213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	4018	-0-	918	918	275	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	2497	N	1579	-0-	-918	-0-	445	1	1134	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	98	1	8500	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	96	1	8146	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8389	-0-	-353	-0-	133	1	8256	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	38	1	8080	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8683	-0-	-59	-0-	33	1	8650	2	N	-0-					-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	28	1	8903	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1181	-0-	-1950	-0-	337	1	844	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1656	-0-	-1164	-0-	290	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	375	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1454	-0-	-676	-0-	400	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1728	-0-	-225	-0-	440	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	456	1	1936	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	297	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4918	-0-	-1232	-0-	212	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5542	-0-	-813	-0-	266	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	341	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	283	1	5837	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	271	1	5964	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5786	-0-	-786	-0-	178	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5113	-0-	-1247	-0-	439	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	373	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5455	-0-	-815	-0-	403	1	5052	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4922	-0-	-1557	-0-	255	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	18	1	5178	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
06	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9184	-0-	-922	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6499	-0-	-11	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6171	-0-	-129	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6214	-0-	-86	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6349	-0-	-161	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9055	-0-	-617	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9143	-0-	-277	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9338	-0-	-396	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8913	-0-	-507	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9020	-0-	-435	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	1			N	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	1			N	-0-					-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4289	-0-	-1229	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3641	-0-	-1699	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5029	-0-	-191	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2193	-0-	-2736	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	120	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	84	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	79	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	45	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	186	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4238	-0-	-1776	-0-	101	1	4137	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3924	-0-	-44	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	204	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	197	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	204	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	200	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	203	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	203	1	2085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3338	-0-	-1432	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	71	1	6777	2	N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	96	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	93	1	5558	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5513	-0-	-842	-0-	95	1	5418	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4771	-0-	-1289	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5676	-0-	-586	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5658	-0-	-432	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6256	-0-	-37	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5863	-0-	-430	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4092	-0-	-1085	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2139	-0-	-3038	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9599	-0-	-259	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9266	-0-	-214	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9648	-0-	-148	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9326	-0-	-94	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9333	-0-	-401	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9314	-0-	-327	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	798	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	853	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	865	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	879	1	4932	2	N	-0-					-0-
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	904	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5709	-0-	-615	-0-	844	1	4865	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3631	-0-	-1794	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3864	-0-	-1386	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	114	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	131	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	138	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	1806	-0-	-714	-0-	149	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	225	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	194	1	1876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1223	1	459	2	N	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1184	1	849	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4282	-0-	1182	1182	1223	1	3059	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5739	-0-	2639	3821	1223	1	4516	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

03	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	226	1	4575	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4779	-0-	-531	-0-	211	1	4568	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4591	-0-	-896	-0-	215	1	4376	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	188	1	3646	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3737	-0-	-1192	-0-	128	1	3609	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2560	-0-	-2369	-0-	157	1	2403	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

03	3286	X	380	-0-	-2906	-0-	380	1			N	-0-			-0-
04	3180	X	1670	-0-	-1510	-0-	468	1	1202	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	559	1	1809	2	N	-0-			-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	544	1	2443	2	N	-0-			-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	632	1	1815	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	1684	-0-	-672	-0-	565	1	1119	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

03	5053	X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4731	-0-	-9	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	4451	-0-	-168	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-			-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			N	-0-			-0-
04	11160	X	10797	-0-	-363	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	10689	-0-	-781	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	10032	-0-	-1068	-0-	10032	2			N	-0-			-0-
07	11470	X	10741	-0-	-729	-0-	10741	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	10549	-0-	-828	-0-	10549	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	551	1	5758	2	N	-0-			-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	479	1	4739	2	N	-0-			-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	465	1	5833	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	417	1	5154	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	397	1	5856	2	N	-0-			-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	358	1	6237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

03	11470	X	11416	-0-	-54	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8450	-0-	-2650	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11102	-0-	-368	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10615	-0-	-425	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10832	-0-	-576	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9421	-0-	-1987	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

03	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					38
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					38
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					38
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					38
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					38
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					38

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4184	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3769	-0-	-416	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6629	-0-	-718	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6271	-0-	-749	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5906	-0-	-1193	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5843	-0-	-967	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6260	-0-	-529	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6038	-0-	-596	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1812	-0-	-1009	-0-	898	1	914	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	868	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	907	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	853	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	941	1	1982	2	N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	941	1	1485	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3267	-0-	-608	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2904	-0-	-971	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	9006	-0-	-3084	-0-	466	1	8540	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	7975	-0-	-3755	-0-	455	1	7520	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	9510	-0-	-2611	-0-	503	1	9007	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	9532	-0-	-2198	-0-	500	1	9032	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	6045	-0-	-2976	-0-	651	1	5394	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9333	-0-	-184	-0-	742	1	8591	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4127	-0-	-703	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	4302	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-			-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	832	1	13199	2	N	-0-			-0-
04	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	808	1	12964	2	N	-0-			-0-
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	763	1	12860	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	12963	-0-	-627	-0-	734	1	12229	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	13141	-0-	-1088	-0-	683	1	12458	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	12962	-0-	-1267	-0-	701	1	12261	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10508	-0-	-869	-0-	623	1	9885	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10041	-0-	-969	-0-	589	1	9452	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10228	-0-	-932	-0-	573	1	9655	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9585	-0-	-1095	-0-	542	1	9043	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	9911	-0-	-660	-0-	515	1	9396	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	9683	-0-	-826	-0-	524	1	9159	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1060	-0-	-2474	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2344	-0-	-1076	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9190	-0-	-389	-0-	316	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8657	-0-	-583	-0-	324	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8111	-0-	-1437	-0-	342	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8274	-0-	-816	-0-	339	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	411	1	8592	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	9094	-0-	-82	-0-	346	1	8748	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	653	-0-	-2168	-0-	653	1			Y	-0-					1
04	1500	N	490	-0-	-1010	-0-	490	1			Y	-0-					1
05	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	1			Y	-0-					1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	590	1	40	9	Y	36					37
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	644	1	1362	2	Y	-0-	37	1			-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	487	1	1412	2	Y	1					1
							1	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4760	-0-	-190	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	623	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1536	-0-	-84	-0-	648	1	888	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	730	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	876	-0-	-3084	-0-	876	1			N	-0-					-0-
07	4092	X	894	-0-	-3198	-0-	894	1			N	-0-					-0-
08	4092	X	950	-0-	-3142	-0-	950	1			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	1			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	1			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5832	-0-	-585	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5466	-0-	-624	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5732	-0-	-358	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13488	-0-	-772	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11875	-0-	-1775	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13681	-0-	-145	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13794	-0-	-187	-0-	13794	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10780	-0-	-938	-0-	639	1	10141	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10601	-0-	-529	-0-	622	1	9979	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10485	-0-	-923	-0-	588	1	9897	2	N	-0-					-0-
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	607	1	10123	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10765	-0-	-178	-0-	560	1	10205	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10691	-0-	-252	-0-	578	1	10113	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1670	-0-	-430	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	546	-0-	-1283	-0-	546	1			N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	616	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	614	-0-	-1215	-0-	614	1			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
07	2511	X	563	-0-	-1948	-0-	563	1			N	-0-					-0-
08	2511	X	438	-0-	-2073	-0-	438	1			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	1			N	-0-					-0-
04	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	1			N	-0-					-0-
05	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	1			N	-0-					-0-
06	480	N	73	-0-	-407	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	1			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7339	-0-	-521	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7684	-0-	-438	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7391	-0-	-469	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4550	-0-	-100	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4361	-0-	-139	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2805	-0-	-1845	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7440	-0-	-558	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6819	-0-	-1341	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6802	-0-	-1630	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6506	-0-	-1654	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6479	-0-	-1333	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6253	-0-	-1187	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6676	-0-	-974	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6299	-0-	-1606	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6594	-0-	-1056	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	380	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	360	1	3027	2	N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	345	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	333	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	338	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2829	-0-	-736	-0-	336	1	2493	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3423	-0-	423	423	3423	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4113	-0-	1013	1436	4113	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4153	-0-	1053	2489	4153	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10871	-0-	-799	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10959	-0-	-1100	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10971	-0-	-699	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10720	-0-	-1246	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10825	-0-	-1141	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6778	-0-	-42	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6275	-0-	-325	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6733	-0-	-56	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3465	-0-	-465	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	2	1	4178	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	1	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	27	1	3464	2	N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	8	1	4059	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	199	-0-	-4110	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	3660	X	206	-0-	-3454	-0-	206	1			N	-0-					-0-
05	1860	X	252	-0-	-1608	-0-	252	1			N	-0-					-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
07	217	X	212	-0-	-5	-0-	212	1			N	-0-					-0-
08	248	X	96	-0-	-152	-0-	96	1			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	359	-0-	-75	-0-	359	1			N	-0-					-0-
04	390	X	327	-0-	-63	-0-	327	1			N	-0-					-0-
05	403	X	302	-0-	-101	-0-	302	1			N	-0-					-0-
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	1			N	-0-					-0-
08	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	1			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	640	1	6682	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6627	-0-	-33	-0-	511	1	6116	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	459	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6270	-0-	-810	-0-	468	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6409	-0-	-907	-0-	493	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5803	-0-	-1513	-0-	518	1	5285	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2368	-0-	-1631	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3773	-0-	-97	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3506	-0-	-2554	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4728	-0-	-1379	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	146	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4516	-0-	-44	-0-	161	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2784	-0-	-1556	-0-	230	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	271	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	262	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3259	-0-	-1422	-0-	280	1	2979	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1805	-0-	-1585	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2114	-0-	-1389	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2145	-0-	-1245	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2269	-0-	-707	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	243	1	2900	2	Y	-0-					28
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	226	1	4636	2	Y	-0-					28
05	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	128	1	2965	2	Y	-0-					28
06	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	124	1	3001	2	Y	-0-					28
07	5022	X	3163	-0-	-1859	-0-	165	1	2998	2	Y	-0-					28
08	5022	X	3931	-0-	-1091	-0-	176	1	3755	2	Y	-0-					28

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	2	Y	-0-					55
04	5160	X	2359	-0-	-2801	-0-	214	1	2145	2	Y	-0-					55
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	307	1	6123	2	Y	-0-					55
06	5160	X	5011	-0-	-149	-0-	255	1	4756	2	Y	-0-					55
07	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	170	1	4854	2	Y	-0-					55
08	5425	X	3850	-0-	-1575	-0-	192	1	3658	2	Y	-0-					55

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3337	-0-	-1623	-0-	178	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	174	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4695	-0-	-1009	-0-	173	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	207	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4367	-0-	-1213	-0-	218	1	4149	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	222	1	4447	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	185	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	223	1	6702	2	N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	86	1	6039	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	96	1	6477	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4491	-0-	-2639	-0-	323	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5523	-0-	-1607	-0-	477	1	5046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5998	-0-	-392	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6124	-0-	-231	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5779	-0-	-371	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6140	-0-	-215	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6099	-0-	-225	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6112	-0-	-1514	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6452	-0-	-1174	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5111	-0-	-2179	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6408	-0-	-1125	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	1430	-0-	-880	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7917	-0-	-363	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7973	-0-	-583	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7986	-0-	-54	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2275	-0-	-608	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	996	-0-	-1734	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1338	-0-	-1602	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2662	-0-	-2081	-0-	1223	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1184	1	4486	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1136	1	3603	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1180	1	3501	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4104	-0-	-639	-0-	1203	1	2892	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	4743	X	3561	-0-	-1182	-0-	1182	1	2372	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

03	4743	X	3750	-0-	-993	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4039	-0-	-551	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3881	-0-	-862	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4013	-0-	-337	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

03	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

03	7006	X	6190	-0-	-816	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6384	-0-	-374	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6380	-0-	-99	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

03	3813	X	2507	-0-	-1306	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2971	-0-	-1139	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3026	-0-	-1221	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2378	-0-	-1869	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2991	-0-	-1449	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	366	-0-	-4222	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	861	-0-	-3579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	968	-0-	-3620	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4588	X	657	-0-	-3931	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8284	-0-	-613	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8085	-0-	-525	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7733	-0-	-277	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7926	-0-	-444	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8370	X	7654	-0-	-716	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5267	-0-	-253	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5314	-0-	-390	-0-	5313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	4369	-0-	-1366	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9424	-0-	-651	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8928	-0-	-822	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9146	-0-	-929	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8609	-0-	-1141	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8829	-0-	-1246	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8868	-0-	-556	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	353	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3954	-0-	-426	-0-	342	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	353	1	4000	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	342	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	353	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	353	1	3795	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	506	1	3349	2	N	-0-					61
04	4020	X	3791	-0-	-229	-0-	603	1	3188	2	N	-0-					61
05	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	643	1	3407	2	N	-0-					61
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	504	1	3727	2	N	-0-					61
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	566	1	3644	2	N	-0-					61
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	577	1	3557	2	N	-0-					61

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	57	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4067	-0-	-643	-0-	1152	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3216	-0-	-1651	-0-	1024	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3247	-0-	-1463	-0-	311	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	238	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	536	1	5643	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	8	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	25	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4451	-0-	1451	1451	4451	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2826	-0-	-274	1177	2826	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2971	-0-	-129	1048	2971	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3925	-0-	-755	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3615	-0-	-880	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	466	1	5270	2	N	-0-			-0-
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	419	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	346	1	4136	2	N	-0-			-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	340	1	5417	2	N	-0-			-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	343	1	5465	2	N	-0-			-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	331	1	5332	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	739	-0-	-7166	-0-	393	1	346	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	5209	-0-	-2441	-0-	305	1	4904	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	3856	-0-	-3088	-0-	333	1	3523	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	1023	-0-	-5697	-0-	398	1	625	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	482	-0-	-4912	-0-	482	1			N	-0-			-0-
08	5394	X	722	-0-	-4672	-0-	512	1	210	2	N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	3830	-0-	-820	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	3815	-0-	-990	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	3549	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	210	1	4787	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	191	1	4144	2	N	-0-			-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	202	1	4526	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4252	-0-	-578	-0-	228	1	4024	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	240	1	4401	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4406	-0-	-585	-0-	228	1	4178	2	N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3114	-0-	-276	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	3261	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	573	1	4128	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2171	-0-	-1879	-0-	626	1	1545	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3197	-0-	-988	-0-	842	1	2355	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	851	1	3004	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	854	1	3031	2	N	-0-			-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	872	1	3617	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	515	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	704	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	723	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	9	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	42	1	6391	2	N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	12	1	6248	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5948	-0-	-779	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6239	-0-	-364	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5836	-0-	-554	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	2355	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1930	1	3661	2	N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	2734	1	3262	2	N	-0-					-0-
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	3861	1	4294	2	N	-0-					-0-
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	4303	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	4563	1	4861	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4452	-0-	-1066	-0-	4452	2			Y	-0-					25
04	5340	X	4467	-0-	-873	-0-	4467	2			Y	-0-					25
05	5239	X	2930	-0-	-2309	-0-	2930	2			Y	-0-					25
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					25
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					25
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					25

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	3164	-0-	-4090	-0-	491	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	478	-0-	-6542	-0-	478	1			N	-0-					-0-
05	7254	X	542	-0-	-6712	-0-	542	1			N	-0-					-0-
06	4620	X	4031	-0-	-589	-0-	822	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3329	-0-	-1445	-0-	446	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	456	1	7313	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	6305	2			Y	-0-					3
04	6300	X	6049	-0-	-251	-0-	6049	2			Y	-0-					3
05	6510	X	6114	-0-	-396	-0-	6114	2			Y	-0-					3
06	6300	X	5871	-0-	-429	-0-	5871	2			Y	-0-					3
07	6293	X	6098	-0-	-195	-0-	6098	2			Y	-0-					3
*08	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	6071	2			Y	-0-					3

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	254	1	9558	2	N	-0-					-0-
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	270	1	8842	2	N	-0-					-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	278	1	9058	2	N	-0-					-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	290	1	8585	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	356	1	8440	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	337	1	8308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4955	-0-	-1121	-0-	699	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5240	-0-	-640	-0-	675	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3519	-0-	-2557	-0-	542	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	917	-0-	-3883	-0-	362	1	555	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	520	-0-	-4905	-0-	520	1			N	-0-					-0-
08	5425	X	5340	-0-	-85	-0-	767	1	4573	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	722	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	799	1	3374	2	N	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	829	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	776	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	779	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	802	1	4375	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

03	6789	X	5714	-0-	-1075	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5645	-0-	-775	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6208	-0-	-92	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	137	1	2806	2	N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	66	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1670	-0-	-965	-0-	183	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	523	-0-	-2327	-0-	226	1	297	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	278	-0-	-2667	-0-	278	1			N	-0-					-0-
08	2945	X	1164	-0-	-1781	-0-	243	1	921	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1	1	8683	2	N	-0-					-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1	1	9041	2	N	-0-					-0-
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	1	1	9605	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8797	-0-	-1464	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

03	5611	X	4122	-0-	-1489	-0-	370	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4590	-0-	-600	-0-	364	1	4226	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3696	-0-	-985	-0-	399	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	362	1	4222	2	N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	364	1	4588	2	N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	375	1	4711	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

03	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	1968	-0-	-2682	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
05	3937	X	2194	-0-	-1743	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	394	-0-	-3416	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	42	1	2836	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	1592	-0-	-2128	-0-	164	1	1428	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2898	-0-	-543	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2737	-0-	-593	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2104	-0-	-896	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
08	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7336	-0-	-569	-0-	140	1	7196	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6369	-0-	-1281	-0-	147	1	6222	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6698	-0-	-1207	-0-	181	1	6517	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6299	-0-	-931	-0-	233	1	6066	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7090	-0-	-381	-0-	244	1	6846	2	N	-0-			-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	269	1	7580	2	N	-0-			-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	741	1	6226	2	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	686	1	4198	2	N	-0-			-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	755	1	2482	2	N	-0-			-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	496	1	543	2	N	-0-			-0-
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	707	1	5579	2	N	-0-			-0-
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	681	1	6833	2	N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	1026	1	1787	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2209	-0-	-1121	-0-	752	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	865	1	1729	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	1673	-0-	-1057	-0-	944	1	729	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	987	1	1294	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1834	-0-	-987	-0-	936	1	898	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2260	-0-	-1708	-0-	633	1	1627	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	1715	-0-	-1525	-0-	629	1	1086	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	852	-0-	-543	-0-	616	1	236	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	956	-0-	-1234	-0-	956	1			N	-0-			-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	980	1	2342	2	N	-0-			-0-
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1004	1	1768	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	4098	-0-	-4303	-0-	1223	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	3008	-0-	-4162	-0-	1184	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	1223	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	1680	-0-	-3240	-0-	1184	1	496	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	1223	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1223	1	4351	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					-0-
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	794	1	612	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	465	1	4146	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	362	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	392	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	218	1	3734	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	199	1	3705	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	186	1	3503	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8667	-0-	-912	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8775	-0-	-495	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9168	-0-	-256	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8883	-0-	-237	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9084	-0-	-92	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	9	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	20	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	26	1	2144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9641	-0-	-279	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9922	-0-	-60	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9254	-0-	-406	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9423	-0-	-714	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9088	-0-	-1049	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5549	-0-	-93	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1551	-0-	-3909	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1759	-0-	-3883	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4350	-0-	-1199	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4391	-0-	-949	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3909	-0-	-1578	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3350	-0-	-1960	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3233	-0-	-1820	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	2452	-0-	-2601	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5675	-0-	-2075	-0-	17	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5222	-0-	-2278	-0-	112	1	5110	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	4205	-0-	-3545	-0-	170	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	4907	-0-	-2443	-0-	293	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	4612	-0-	-2239	-0-	217	1	4395	2	N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	5	1	7066	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5092	-0-	-1077	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5066	-0-	-724	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3137	-0-	-2598	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3885	-0-	-1354	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3557	-0-	-1682	-0-	14	1	3543	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7883	-0-	-363	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7376	-0-	-604	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7546	-0-	-452	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7521	-0-	-99	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1519	2	N	-0-			-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

03	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	191	1	6568	2	N	-0-			-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	148	1	6450	2	N	-0-			-0-
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	143	1	6685	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6524	-0-	-46	-0-	137	1	6387	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	4871	-0-	-1949	-0-	198	1	4673	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	5521	-0-	-1299	-0-	134	1	5387	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

03	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	112	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	109	1	3724	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	118	1	3715	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2768	-0-	-952	-0-	118	1	2650	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	293	-0-	-3551	-0-	145	1	148	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	213	-0-	-3631	-0-	213	1			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

03	7254	X	4591	-0-	-2663	-0-	332	1	4259	2	N	-0-			-0-
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	292	1	6974	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6570	-0-	-1056	-0-	258	1	6312	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	7370	-0-	-10	-0-	207	1	7163	2	N	-0-			-0-
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	190	1	10200	2	N	-0-			-0-
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	197	1	8783	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	334	1	5941	2	N	-0-			-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	294	1	5735	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	239	1	5407	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3709	-0-	-2381	-0-	242	1	3467	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	4522	-0-	-1771	-0-	222	1	4300	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5129	-0-	-1133	-0-	221	1	4908	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	283	1	6085	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5412	-0-	-978	-0-	284	1	5128	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	3902	-0-	-2174	-0-	280	1	3622	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	2404	-0-	-3746	-0-	324	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	879	-0-	-5476	-0-	359	1	520	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	318	1	4752	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	170	1	2383	2	N	-0-			-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	94	1	2750	2	N	-0-			-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	155	1	2645	2	N	-0-			-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	98	1	2971	2	N	-0-			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	180	1	2861	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8404	-0-	-121	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	8017	-0-	-203	-0-	8017	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	8029	-0-	-496	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7857	-0-	-393	-0-	7857	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	8094	-0-	-431	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	8066	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	267	1	3891	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	2583	-0-	-1797	-0-	258	1	2325	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	267	1	3744	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3963	-0-	-417	-0-	258	1	3705	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	267	1	3823	2	N	-0-			-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	267	1	4054	2	N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	176	1	5600	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4670	-0-	-1300	-0-	168	1	4502	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5179	-0-	-990	-0-	123	1	5056	2	N	-0-			-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	132	1	6040	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	4579	-0-	-1559	-0-	150	1	4429	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5738	-0-	-28	-0-	141	1	5597	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	5144	-0-	-76	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	4713	-0-	-681	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6602	-0-	-1458	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6536	-0-	-1024	-0-	6536	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6840	-0-	-507	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	6093	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3347	-0-	247	247	53	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3164	X	2917	-0-	-247	-0-	88	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	49	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	11	1	2424	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3	1	3604	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1808	-0-	-1757	-0-	86	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2083	-0-	-1367	-0-	66	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2236	-0-	-1329	-0-	109	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1811	-0-	-349	-0-	186	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1598	-0-	-634	-0-	114	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	76	1	2806	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8902	-0-	-1359	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9335	-0-	-595	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9095	-0-	-1042	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8821	-0-	-959	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9315	-0-	-326	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	4160	2			N	-0-					7
04	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4064	2			N	-0-					7
05	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			N	-0-					7
06	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	4005	2			N	-0-					7
07	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	4098	2			N	-0-					7
08	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4138	2			N	-0-					7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3061	-0-	-783	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3033	-0-	-57	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4040	-0-	-70	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4325	-0-	-573	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	424	1	3319	2	N	-0-					-0-
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	410	1	3846	2	N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	461	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	930	X	305	-0-	-625	-0-	232	1	73	2	N	-0-					-0-
07	961	X	341	-0-	-620	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	961	X	721	-0-	-240	-0-	721	1			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	2035	-0-	-4444	-0-	561	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2453	-0-	-3817	-0-	524	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	2030	-0-	-4449	-0-	672	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	747	-0-	-4203	-0-	738	1	9	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	647	-0-	-1895	-0-	548	1	99	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	686	-0-	-1856	-0-	686	1			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2385	-0-	-1583	-0-	2385	2			N	-0-					56
04	3840	X	2176	-0-	-1664	-0-	4	1	2172	2	N	-0-					56
05	3968	X	1502	-0-	-2466	-0-	1502	2			N	-0-					56
06	3840	X	1091	-0-	-2749	-0-	1091	2			N	-0-					56
07	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					56
08	2387	X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	475	-0-	-1013	-0-	474	1	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1440	X	1057	-0-	-383	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
05	1488	X	669	-0-	-819	-0-	669	1			N	-0-					-0-
06	1440	X	698	-0-	-742	-0-	698	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	740	1	274	2	N	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	733	1	1009	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	180	1	7016	2	N	-0-					-0-
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	168	1	6683	2	N	-0-					-0-
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	154	1	6493	2	N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	174	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	172	1	5756	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6468	-0-	-104	-0-	185	1	6283	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	298	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	236	1	6577	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	273	1	6269	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	288	1	6122	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	317	1	6230	2	N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	228	1	6660	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6240	X	4757	-0-	-1483	-0-	428	1	4329	2	N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	336	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	319	1	5762	2	N	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	363	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	392	1	764	2	N	-0-					-0-
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	528	1	2224	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	266	-0-	-2927	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
04	3090	X	258	-0-	-2832	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
05	2759	X	267	-0-	-2492	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	242	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	253	1	3828	2	Y	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	259	1	3917	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6593	-0-	-1219	-0-	267	1	6326	2	N	-0-					-0-
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	258	1	7450	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6937	-0-	-1154	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7000	-0-	-830	-0-	258	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7289	-0-	-802	-0-	267	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7432	-0-	-535	-0-	267	1	7165	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	235	1	4342	2	Y	-0-					12
04	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	177	1	4197	2	Y	-0-					12
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	235	1	4277	2	Y	-0-					12
06	4440	X	3971	-0-	-469	-0-	255	1	3716	2	Y	-0-					12
07	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	217	1	3719	2	Y	-0-					12
08	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	224	1	3931	2	Y	-0-					12

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5734	-0-	-497	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5242	-0-	-1020	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5587	-0-	-551	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8252	-0-	-1110	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7793	-0-	-367	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8042	-0-	-514	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7682	-0-	-598	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7776	-0-	-780	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7738	-0-	-508	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	12257	-0-	-81	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11698	-0-	-242	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11800	-0-	-538	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11395	-0-	-545	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11928	-0-	-410	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12064	-0-	-181	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3994	-0-	-1276	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4887	-0-	-213	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3752	-0-	-867	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4010	-0-	-1043	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8445	-0-	-1258	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8951	-0-	-79	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8413	-0-	-918	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8343	-0-	-57	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8418	-0-	-820	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8356	-0-	-882	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4585	-0-	-34	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4512	-0-	-2748	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5639	-0-	-1863	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5668	-0-	-1442	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5096	-0-	-1538	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5312	-0-	-1043	-0-	245	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4242	-0-	-2388	-0-	258	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5162	-0-	-1689	-0-	296	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4841	-0-	-1789	-0-	299	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4946	-0-	-1161	-0-	281	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	286	1	4432	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5185	-0-	-275	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5002	-0-	-671	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7835	-0-	-628	-0-	109	1	7726	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7405	-0-	-785	-0-	97	1	7308	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7524	-0-	-939	-0-	99	1	7425	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7127	-0-	-463	-0-	101	1	7026	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7252	-0-	-591	-0-	111	1	7141	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7445	-0-	-398	-0-	114	1	7331	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	13110	-0-	-623	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
05	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11362	-0-	-1328	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11405	-0-	-1925	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	8742	-0-	-4588	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4416	-0-	-894	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4992	-0-	-228	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2482	-0-	-368	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3994	-0-	-1196	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4864	-0-	-685	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	43	1	9243	2	N	-0-					-0-
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	78	1	8113	2	N	-0-					-0-
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7227	-0-	-603	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6986	-0-	-1105	-0-	97	1	6889	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6528	-0-	-1563	-0-	100	1	6428	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	249	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	251	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	254	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4508	-0-	-112	-0-	261	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	306	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	288	1	3935	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6830	-0-	-670	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7380	-0-	-959	-0-	78	1	7302	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7375	-0-	-695	-0-	36	1	7339	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6956	-0-	-1383	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9537	-0-	-445	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8879	-0-	-781	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9283	-0-	-699	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8996	-0-	-634	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9095	-0-	-856	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	272	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	275	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	279	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	280	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	320	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	543	1	1521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6500	-0-	-1653	-0-	6500	2			Y	-0-					2
04	7890	X	7587	-0-	-303	-0-	7587	2			Y	-0-					2
05	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7278	2			Y	-0-					2
06	7200	X	6842	-0-	-358	-0-	6842	2			Y	-0-					2
07	7843	X	7123	-0-	-720	-0-	7123	2			Y	-0-					2
08	7843	X	7144	-0-	-699	-0-	7144	2			Y	-0-					2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6334	2			Y	-0-					38
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					38
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					38
06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			Y	-0-					38
07	6696	X	6585	-0-	-111	-0-	6585	2			Y	-0-					38
08	6727	X	6520	-0-	-207	-0-	6520	2			Y	-0-					38

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7046	-0-	-1231	-0-	7046	2			Y	-0-					7
04	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	7400	2			Y	-0-					7
05	8029	X	7901	-0-	-128	-0-	7901	2			Y	-0-					7
06	7770	X	7408	-0-	-362	-0-	7408	2			Y	-0-					7
07	8029	X	7204	-0-	-825	-0-	7204	2			Y	-0-					7
08	7905	X	7196	-0-	-709	-0-	7196	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	83	1	7312	2	N	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	112	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	114	1	7027	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6404	-0-	-376	-0-	161	1	6243	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	157	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6432	-0-	-574	-0-	273	1	6159	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	188	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4730	-0-	-820	-0-	182	1	4548	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4698	-0-	-1037	-0-	173	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	2910	-0-	-2640	-0-	131	1	2779	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2541	-0-	-2543	-0-	177	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4766	-0-	-318	-0-	141	1	4625	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4440	-0-	-1729	-0-	427	1	4013	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4515	-0-	-1455	-0-	433	1	4082	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5875	-0-	-294	-0-	454	1	5421	2	N	-0-					-0-
06	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	281	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4841	-0-	-1328	-0-	412	1	4429	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	383	1	5322	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					61
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					61
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					61
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	3	1	6966	2	N	-0-					61
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					61
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7408	-0-	-1334	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6887	-0-	-1573	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7098	-0-	-900	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6788	-0-	-592	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7359	-0-	-50	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

03	5425	X	5364	-0-	-61	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5149	-0-	-281	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
04	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1	1	8729	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	105	1	7134	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7711	-0-	-1000	-0-	143	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	28	1	10588	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

03	7130	X	6187	-0-	-943	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6830	-0-	-70	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6823	-0-	-307	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6645	-0-	-423	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4282	-0-	-1019	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4095	-0-	-465	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-			-0-
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	5612	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4161	-0-	-1419	-0-	306	1	3855	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4467	-0-	-573	-0-	267	1	4200	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4482	-0-	-726	-0-	276	1	4206	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	3774	-0-	-1146	-0-	270	1	3504	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	279	1	4326	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4049	-0-	-570	-0-	256	1	3793	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7968	-0-	-619	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8128	-0-	-182	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	8387	-0-	-14	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	7721	-0-	-680	-0-	7721	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	246	1	557	2	N	-0-			-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	446	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3486	-0-	486	486	307	1	3179	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	7405	-0-	4305	4791	234	1	7171	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	8226	-0-	5126	9917	125	1	8101	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	261	1	122	2	N	-0-			-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	559	1	2022	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	5731	-0-	-996	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	5688	-0-	-1039	-0-	5688	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	825	1	3465	2	Y	-0-					15
04	4740	X	4378	-0-	-362	-0-	704	1	3674	2	Y	-0-					15
05	4867	X	4129	-0-	-738	-0-	543	1	3586	2	Y	-0-					15
06	4710	X	2711	-0-	-1999	-0-	755	1	1956	2	Y	-0-					15
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	891	1	4056	2	Y	-0-					15
08	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	886	1	3390	2	Y	37	11	1			41
							41	9									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8216	-0-	-216	-0-	8216	2			Y	-0-					3
04	8160	X	7819	-0-	-341	-0-	7819	2			Y	-0-					3
05	8308	X	7700	-0-	-608	-0-	7700	2			Y	-0-					3
06	7950	X	7816	-0-	-134	-0-	7816	2			Y	-0-					3
07	8215	X	7485	-0-	-730	-0-	7485	2			Y	-0-					3
08	8215	X	8000	-0-	-215	-0-	7924	2	76	9	Y	69	15	1			57

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4556	-0-	-1551	-0-	7	1	4549	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	2333	-0-	-3577	-0-	75	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	21	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	3396	-0-	-2154	-0-	4	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	2915	-0-	-2820	-0-	69	1	2846	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4236	-0-	-879	-0-	104	1	4132	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6402	-0-	-1782	-0-	6402	2			Y	-0-					3
04	7830	X	7749	-0-	-81	-0-	7749	2			Y	-0-					3
05	8091	X	8059	-0-	-32	-0-	8059	2			Y	-0-					3
06	7830	X	7822	-0-	-8	-0-	7822	2			Y	-0-					3
07	7998	X	7951	-0-	-47	-0-	7951	2			Y	-0-					3
08	8060	X	7827	-0-	-233	-0-	7827	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

03	5518	X	3428	-0-	-2090	-0-	290	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	2718	-0-	-2622	-0-	312	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3663	-0-	-1855	-0-	303	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	247	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	221	1	4535	2	N	-0-					-0-
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	221	1	4606	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	479	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	437	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	210	-0-	-2115	-0-	210	1			N	-0-					-0-
06	2550	N	55	-0-	-2495	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

03	5487	X	3611	-0-	-1876	-0-	77	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	90	-0-	-5220	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	5332	X	27	-0-	-5305	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	10	-0-	-5322	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	3596	X	1744	-0-	-1852	-0-	143	1	1601	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

03	13237	X	12804	-0-	-433	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12242	-0-	-568	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11756	-0-	-1171	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11442	-0-	-1068	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12510	-0-	-417	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12308	-0-	-495	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

03	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4982	-0-	-148	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3190	-0-	-809	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4539	-0-	-1134	-0-	274	1	4265	2	Y	-0-					17
04	5490	X	4928	-0-	-562	-0-	299	1	4629	2	Y	-0-					17
05	5673	X	4949	-0-	-724	-0-	366	1	4583	2	Y	-0-					17
06	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	284	1	4594	2	Y	-0-					17
07	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	352	1	4617	2	Y	-0-					17
08	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	334	1	4670	2	Y	-0-					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8815	-0-	-423	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8551	-0-	-389	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8486	-0-	-752	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8236	-0-	-554	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7478	-0-	-1419	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7520	-0-	-1315	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	931	-0-	-2309	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1225	-0-	-1968	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	357	-0-	-2553	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	526	-0-	-714	-0-	526	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2653	-0-	-2152	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3998	-0-	-1210	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6265	-0-	-755	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6887	-0-	-367	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2161	-0-	-1187	-0-	583	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	537	1	3211	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	565	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4148	-0-	-232	-0-	447	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	425	1	4637	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3286	-0-	-1147	-0-	460	1	2826	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6161	-0-	-469	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6768	-0-	-83	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	2415	-0-	-4215	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3445	-0-	-3189	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4966	-0-	-1792	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6955	-0-	-35	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6340	-0-	-950	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6880	-0-	-653	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-	1	1			9
04	2460	X	1764	-0-	-696	-0-	1764	2			Y	-0-					9
05	2542	X	631	-0-	-1911	-0-	631	2			Y	-0-					9
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					9
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					9
*08	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4287	-0-	-153	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	169	1	4589	2	Y	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	131	1	4505	2	Y	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	120	1	4699	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3399	-0-	-1191	-0-	134	1	3265	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	2194	-0-	-2611	-0-	122	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	2438	-0-	-2367	-0-	7	1	2431	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4772	-0-	-1056	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4960	-0-	-1670	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3084	-0-	-3767	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	3242	-0-	-3388	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3128	-0-	-3320	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2924	-0-	-796	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2460	-0-	-1043	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2892	-0-	-1820	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2756	-0-	-1384	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5292	-0-	-536	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			Y	-0-					20
04	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	5197	2			Y	-0-					20
05	5735	X	5489	-0-	-246	-0-	5489	2			Y	-0-					20
06	5610	X	4525	-0-	-1085	-0-	4525	2			Y	-0-					20
07	5797	X	4544	-0-	-1253	-0-	4544	2			Y	-0-					20
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					20

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	170	1	6157	2	Y	-0-					20
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	183	1	5916	2	Y	-0-					20
05	6138	X	6096	-0-	-42	-0-	261	1	5835	2	Y	-0-					20
06	6120	X	5750	-0-	-370	-0-	224	1	5526	2	Y	-0-					20
07	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	172	1	6002	2	Y	-0-					20
08	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	178	1	6007	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1860	-0-	-279	-0-	357	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1106	-0-	-964	-0-	335	1	771	2	N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	351	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	299	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	330	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	354	1	2245	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	4687	2			Y	-0-					5
04	5850	X	4159	-0-	-1691	-0-	4159	2			Y	-0-					5
05	6045	X	2689	-0-	-3356	-0-	2689	2			Y	-0-					5
06	5850	X	2230	-0-	-3620	-0-	2230	2			Y	-0-					5
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			Y	-0-					5
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			Y	-0-					5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4677	-0-	-1120	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4542	-0-	-1068	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4626	-0-	-1140	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	374	-0-	-2044	-0-	374	1			N	-0-					-0-
04	3000	X	173	-0-	-2827	-0-	173	1			N	-0-					-0-
05	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	547	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	344	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	335	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	282	1	2890	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4464	-0-	-1736	-0-	109	1	4355	2	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	2413	-0-	-3787	-0-	113	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	748	-0-	-5252	-0-	172	1	576	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	2714	-0-	-3486	-0-	147	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3232	-0-	-2968	-0-	182	1	3050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4571	2			Y	-0-					4
04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	4367	2			Y	-0-					4
05	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	4470	2			Y	-0-					4
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	4264	2			Y	-0-					4
07	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4385	2			Y	-0-					4
08	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4405	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	4688	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	4664	2			Y	-0-					17
05	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			Y	-0-					17
06	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	4061	2			Y	-0-					17
07	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					17
08	4805	X	3984	-0-	-821	-0-	3958	2	26	9	Y	24	8	1			33

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	557	1	3023	2	Y	-0-					31
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	531	1	2864	2	Y	-0-					31
05	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	550	1	2347	2	Y	-0-					31
06	3390	X	1022	-0-	-2368	-0-	452	1	570	2	Y	-0-					31
07	3503	X	1133	-0-	-2370	-0-	598	1	535	2	Y	-0-					31
08	3503	X	519	-0-	-2984	-0-	519	1			Y	-0-					31

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5366	-0-	-462	-0-	5366	2			Y	-0-					25
04	5640	X	4375	-0-	-1265	-0-	4375	2			Y	-0-					25
05	5828	X	4218	-0-	-1610	-0-	4218	2			Y	-0-					25
06	5460	X	4033	-0-	-1427	-0-	4033	2			Y	-0-					25
07	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	3797	2			Y	-0-					25
08	5363	X	4765	-0-	-598	-0-	4765	2			Y	-0-					25

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1189	-0-	-1074	-0-	334	1	855	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	241	-0-	-1769	-0-	152	1	89	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	267	-0-	-1376	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	341	-0-	-799	-0-	1	1	340	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	1			N	-0-					-0-
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	1			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2305	-0-	-3120	-0-	777	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	702	-0-	-4548	-0-	702	1			N	-0-					-0-
05	5425	X	727	-0-	-4698	-0-	727	1			N	-0-					-0-
06	2880	X	669	-0-	-2211	-0-	669	1			N	-0-					-0-
07	2294	X	1566	-0-	-728	-0-	732	1	834	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	754	1	927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	149	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2641	-0-	-749	-0-	221	1	2420	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	267	1	3327	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	261	1	3178	2	N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	266	1	3412	2	N	-0-			-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	254	1	3531	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

03	7223	X	5598	-0-	-1625	-0-	480	1	5118	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6189	-0-	-801	-0-	497	1	5692	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	418	1	6175	2	N	-0-			-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	460	1	6176	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	466	1	5775	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6587	-0-	-16	-0-	446	1	6141	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	66	1	5188	2	Y	-0-			-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	48	1	4743	2	Y	-0-			-0-
05	5704	X	4794	-0-	-910	-0-	64	1	4730	2	Y	-0-			-0-
06	5520	X	3577	-0-	-1943	-0-	120	1	3457	2	Y	-0-			-0-
07	5704	X	3908	-0-	-1796	-0-	173	1	3735	2	Y	-0-			-0-
08	5239	X	4002	-0-	-1237	-0-	195	1	3807	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

03	2263	N	1087	-0-	-1176	-0-	604	1	483	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1777	-0-	-413	-0-	632	1	1145	2	Y	-0-			-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	655	1	1520	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	545	-0-	-505	-0-	545	1			Y	-0-			-0-
07	1829	N	1162	-0-	-667	-0-	543	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	637	1	1516	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

03	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3664	-0-	-506	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
05	4309	X	3370	-0-	-939	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3265	-0-	-875	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3415	-0-	-863	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3083	-0-	-1009	-0-	3083	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

03	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	4351	2			Y	-0-			-0-
04	5130	X	4272	-0-	-858	-0-	4272	2			Y	-0-			-0-
05	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	4849	2			Y	-0-			-0-
06	5130	X	4590	-0-	-540	-0-	4590	2			Y	-0-			-0-
07	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4647	2			Y	-0-			-0-
08	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	4734	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	420	1	6717	2	N	-0-			-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	408	1	6775	2	N	-0-			-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	472	1	7485	2	N	-0-			-0-
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	499	1	6980	2	N	-0-			-0-
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	508	1	6675	2	N	-0-			-0-
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	571	1	6658	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4541	-0-	-78	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6309	-0-	-232	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5693	-0-	-637	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6279	-0-	-262	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6028	-0-	-182	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6013	-0-	-311	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7487	-0-	-542	-0-	7487	2			Y	-0-					7
04	7710	X	7326	-0-	-384	-0-	7326	2			Y	-0-					7
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			Y	-0-					7
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			Y	-0-					7
07	7564	X	6892	-0-	-672	-0-	6892	2			Y	-0-					7
08	8680	X	8490	-0-	-190	-0-	8490	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	172	1	2122	2	N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	164	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	166	1	3070	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	171	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2238	-0-	-676	-0-	211	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2032	-0-	-882	-0-	174	1	1858	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1399	-0-	-731	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	317	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	299	1	4462	2	N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	317	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	293	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	275	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	232	1	4289	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3018	-0-	-912	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2975	-0-	-955	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2772	-0-	-793	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3374	-0-	-377	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3415	-0-	-365	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	576	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5085	-0-	-885	-0-	531	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5606	-0-	-594	-0-	545	1	5061	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	506	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3840	-0-	-2360	-0-	332	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4579	-0-	-1280	-0-	579	1	4000	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	802	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	670	1	5807	2	N	-0-					-0-
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	684	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	628	1	5133	2	N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	607	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	485	1	1551	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4770	-0-	-996	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4809	-0-	-771	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4989	-0-	-777	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4561	-0-	-749	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4784	-0-	-703	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3417	-0-	-1140	-0-	40	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3378	-0-	-1032	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2803	-0-	-1103	-0-	9	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	255	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	287	1	4268	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	245	1	3748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3874	-0-	-26	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9343	-0-	-298	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8966	-0-	-364	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9238	-0-	-403	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9216	-0-	-115	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9187	-0-	-144	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11932	-0-	-65	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11341	-0-	-269	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11692	-0-	-367	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11643	-0-	-27	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10580	-0-	-1479	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11384	-0-	-551	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	13014	-0-	-1091	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12560	-0-	-940	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12853	-0-	-973	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12299	-0-	-721	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12867	-0-	-153	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
08	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1367	-0-	-1826	-0-	412	1	955	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	510	-0-	-2580	-0-	375	1	135	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	310	-0-	-2914	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	3120	X	303	-0-	-2817	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	386	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	328	1	3031	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2499	-0-	-861	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2533	-0-	-939	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2408	-0-	-754	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4581	-0-	-1340	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4479	-0-	-109	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

03	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6186	-0-	-114	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6071	-0-	-439	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5951	-0-	-714	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

03	16027	X	15610	-0-	-417	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14855	-0-	-565	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15306	-0-	-504	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14706	-0-	-414	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	15030	-0-	-594	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14903	-0-	-721	-0-	14903	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

03	6789	X	6077	-0-	-712	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6016	-0-	-554	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6129	-0-	-195	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

03	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	277	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	267	1	2391	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	272	1	2367	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	279	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	342	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	295	1	1884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	325	1	8479	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8742	-0-	-138	-0-	323	1	8419	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9131	-0-	-45	-0-	328	1	8803	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8096	-0-	-784	-0-	295	1	7801	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7582	-0-	-1470	-0-	280	1	7302	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6671	-0-	-2474	-0-	218	1	6453	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	183	1	4231	2	N	-0-					-0-
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	163	1	5614	2	N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	144	1	5210	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3926	-0-	-334	-0-	108	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	120	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3867	-0-	-721	-0-	108	1	3759	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	373	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1826	-0-	-2254	-0-	530	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4832	-0-	-1244	-0-	556	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	1969	-0-	-3911	-0-	572	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	1901	-0-	-4175	-0-	633	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	2663	-0-	-2173	-0-	698	1	1965	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

03	6789	X	5102	-0-	-1687	-0-	390	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5862	-0-	-708	-0-	299	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6194	-0-	-595	-0-	282	1	5912	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	235	1	5398	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	253	1	5754	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6119	-0-	-81	-0-	244	1	5875	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

03	10199	X	9892	-0-	-307	-0-	1025	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	926	1	7797	2	N	-0-					-0-
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1221	1	6749	2	N	-0-					-0-
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1184	1	8858	2	N	-0-					-0-
07	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1223	1	9680	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6252	-0-	-3637	-0-	1223	1	5029	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

03	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	83	1	2906	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	87	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	96	1	3821	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	88	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	90	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	14483	-0-	-87	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14112	-0-	-138	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14604	-0-	-121	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13994	-0-	-256	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
07	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14555	-0-	-46	-0-	14555	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	198	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4659	-0-	-231	-0-	206	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5231	-0-	-535	-0-	221	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	148	1	5145	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5706	-0-	-60	-0-	159	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	154	1	5406	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	276	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	315	1	3209	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	333	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	296	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	399	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	456	1	3058	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558	N	2327	-0-	-231	-0-	406	1	1921	2	N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	397	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	371	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1067	-0-	-163	-0-	346	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	840	-0-	-431	-0-	270	1	570	2	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	250	1	3097	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	716	1	133	2	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4202	-0-	-510	-0-	494	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	372	1	4663	2	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	389	1	4907	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4015	-0-	-65	-0-	370	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4647	-0-	-561	-0-	384	1	4263	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	299	1	4269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6790	-0-	-30	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5943	-0-	-627	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6179	-0-	-610	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

03	5921	X	4862	-0-	-1059	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4573	-0-	-1007	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4628	-0-	-1138	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4244	-0-	-676	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4196	-0-	-671	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

03	7874	X	6769	-0-	-1105	-0-	852	1	5917	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	5239	-0-	-2381	-0-	761	1	4475	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	7874	X	5269	-0-	-2605	-0-	762	1	4503	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	7170	X	2804	-0-	-4366	-0-	774	1	2030	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	4617	-0-	-2792	-0-	864	1	3744	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	789	1	5210	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

03	3100	N	3766	-0-	666	666	749	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	1845	N	1179	-0-	-666	-0-	801	1	378	2	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	809	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	831	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1109	-0-	-1774	-0-	706	1	403	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	723	-0-	-2160	-0-	723	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

03	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1985	-0-	-955	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

03	5208	X	4562	-0-	-646	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4359	-0-	-681	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4282	-0-	-926	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4073	-0-	-457	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4191	-0-	-366	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5735	-0-	-930	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5513	-0-	-937	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5392	-0-	-467	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	197	1	10617	2	N	-0-					-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	230	1	9841	2	N	-0-					-0-
05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
06	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10834	-0-	-326	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1565	-0-	-625	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	831	-0-	-1432	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	97	-0-	-1360	-0-	97	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	419	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	403	1	3474	2	N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	367	1	4365	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	313	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	331	1	4528	2	N	-0-					-0-
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	268	1	4515	2	N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5260	-0-	-470	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5500	-0-	-421	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4634	-0-	-916	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5141	-0-	-594	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6262	-0-	-368	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6162	-0-	-258	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2668	-0-	-602	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

03	5084	X	3723	-0-	-1361	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3463	-0-	-1007	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3496	-0-	-813	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3702	-0-	-438	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

03	5859	X	4450	-0-	-1409	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3899	-0-	-1771	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3990	-0-	-1125	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

03	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	306	1	5070	2	Y	-0-					14
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	307	1	5289	2	Y	-0-					14
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	272	1	5490	2	Y	-0-					14
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	273	1	4961	2	Y	-0-					14
07	5797	X	4881	-0-	-916	-0-	227	1	4654	2	Y	-0-					14
08	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	244	1	4455	2	Y	-0-					14

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

03	11129	X	10922	-0-	-207	-0-	10922	2			Y	-0-					-0-
04	10770	X	10762	-0-	-8	-0-	10762	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	10937	-0-	-192	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-
06	10770	X	10288	-0-	-482	-0-	10288	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10865	-0-	-264	-0-	10863	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	11129	X	10504	-0-	-625	-0-	10502	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

03	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	5278	2			Y	-0-					11
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5333	2	45	9	Y	41	32	1			20
05	5487	X	5407	-0-	-80	-0-	5407	2			Y	-0-					20
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	5200	2			Y	-0-	9	1			11
07	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	5172	2	1	9	Y	1	1	1			11
08	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4803	2			Y	-0-					11
04	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4238	2	45	9	Y	41	32	1			20
05	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4526	2			Y	-0-					20
06	4650	X	3809	-0-	-841	-0-	3809	2			Y	-0-	9	1			11
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4877	2	1	9	Y	1	1	1			11
08	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4031	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	2			Y	-0-					3
04	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	2899	2			Y	-0-					3
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			Y	-0-					3
06	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	2920	2			Y	-0-					3
07	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			Y	-0-					3
*08	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			Y	-0-					3

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5797	-0-	-217	-0-	5797	2			Y	-0-					2
04	5820	X	5601	-0-	-219	-0-	5601	2			Y	-0-					2
05	5890	X	5725	-0-	-165	-0-	5725	2			Y	-0-					2
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					2
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5950	2	39	9	Y	35	31	1			6
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-	6	1			-0-

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	2997	-0-	-4536	-0-	2997	2			Y	-0-					16
04	6870	X	6077	-0-	-793	-0-	6077	2			Y	-0-					16
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			Y	-0-					16
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					16
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					16
*08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-					16

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2329	-0-	-2414	-0-	558	1	1771	2	Y	-0-					16
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	540	1	4502	2	Y	-0-					16
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	558	1	3432	2	Y	-0-					16
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	540	1	6056	2	Y	-0-					16
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	558	1	6380	2	Y	-0-					16
*08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	558	1	5251	2	Y	-0-					16

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12578	-0-	-814	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11834	-0-	-706	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12118	-0-	-840	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12042	-0-	-498	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12483	-0-	-103	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12571	-0-	-15	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1852	-0-	-535	-0-	164	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	157	-0-	-2153	-0-	157	1			N	-0-					-0-
05	2387	X	1555	-0-	-832	-0-	168	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	170	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	169	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	164	-0-	-1696	-0-	164	1			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	866	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	828	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	831	1	6242	2	N	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	785	1	4051	2	N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	695	1	2231	2	N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	698	1	3804	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5487	-0-	-124	-0-	5487	2			Y	-0-					8
04	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	5209	2			Y	-0-					8
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					8
06	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5505	2			Y	-0-					8
07	5549	X	5350	-0-	-199	-0-	5350	2			Y	-0-					8
*08	5828	X	5666	-0-	-162	-0-	5666	2			Y	-0-					8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	299	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	322	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	266	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5818	-0-	-62	-0-	219	1	5599	2	N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	255	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	245	1	5774	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6290	-0-	-158	-0-	158	1	6132	2	Y	-0-					34
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	151	1	5752	2	Y	-0-					34
05	6293	X	5791	-0-	-502	-0-	153	1	5638	2	Y	-0-					34
06	6090	X	5352	-0-	-738	-0-	142	1	5210	2	Y	-0-					34
07	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	145	1	5312	2	Y	-0-					34
*08	6293	X	5721	-0-	-572	-0-	148	1	5573	2	Y	-0-					34

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					8
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					8
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					8
06	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	3790	2			Y	-0-					8
07	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	3815	2			Y	-0-					8
*08	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	4296	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5364	-0-	-336	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5495	-0-	-240	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5279	-0-	-271	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5641	-0-	-1	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6966	-0-	-629	-0-	408	1	6558	2	Y	-0-					35
04	7350	X	6712	-0-	-638	-0-	419	1	6293	2	Y	-0-					35
05	7595	X	5508	-0-	-2087	-0-	419	1	5089	2	Y	-0-					35
06	7020	X	2929	-0-	-4091	-0-	560	1	2369	2	Y	-0-					35
07	7254	X	6062	-0-	-1192	-0-	537	1	5525	2	Y	-0-					35
08	6975	X	4140	-0-	-2835	-0-	663	1	3477	2	Y	-0-					35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	501	1	5557	2	N	-0-					-0-
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	416	1	5897	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	4934	-0-	-1576	-0-	407	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	357	1	6164	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	320	1	6070	2	N	-0-					-0-
08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	309	1	6726	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	623	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5059	-0-	-251	-0-	638	1	4421	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4379	-0-	-1108	-0-	654	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3625	-0-	-1685	-0-	569	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4826	-0-	-661	-0-	769	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	576	1	5620	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					8
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					8
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					8
06	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4177	2			Y	-0-					8
07	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	4337	2			Y	-0-					8
*08	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	4413	2			Y	-0-					8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			Y	-0-					17
04	4830	X	4716	-0-	-114	-0-	4716	2			Y	-0-					17
05	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	4865	2			Y	-0-					17
06	4800	X	4693	-0-	-107	-0-	4693	2			Y	-0-					17
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					17
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					17

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

03	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	2			Y	-0-					8
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3242	2			Y	-0-					8
05	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			Y	-0-					8
06	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	2711	2			Y	-0-					8
07	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	2827	2			Y	-0-					8
*08	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	2533	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

03	12307	X	10723	-0-	-1584	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11336	-0-	-599	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11229	-0-	-321	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11716	-0-	-808	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11684	-0-	-840	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7000	-0-	-843	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6325	-0-	-1265	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6235	-0-	-1081	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5575	-0-	-1505	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6365	-0-	-951	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	7305	2			Y	-0-					145
04	7620	X	7002	-0-	-618	-0-	7001	2	1	9	Y	1	61	1			85
05	7874	X	7166	-0-	-708	-0-	7166	2			Y	-0-					85
06	7620	X	6935	-0-	-685	-0-	6935	2			Y	-0-	16	1			69
07	7378	X	7137	-0-	-241	-0-	7137	2			Y	-0-	2	1			67
08	7316	X	7220	-0-	-96	-0-	7220	2			Y	-0-					67

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	321	1	4930	2	N	-0-					-0-
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	346	1	5724	2	N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	284	1	5880	2	N	-0-					-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	257	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	275	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	280	1	5933	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	391	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	386	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	357	1	3859	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	290	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	327	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	366	1	2923	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2978	-0-	-1548	-0-	267	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2675	-0-	-1285	-0-	258	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	267	1	2620	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2683	-0-	-797	-0-	258	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	267	1	3001	2	N	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	267	1	3264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4626	-0-	-1824	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5181	-0-	-1484	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4707	-0-	-1743	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5292	-0-	-567	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5472	-0-	-232	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4850	-0-	-670	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4571	-0-	-1133	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4618	-0-	-869	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4515	-0-	-1125	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4438	-0-	-1390	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4719	-0-	-921	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9313	-0-	-266	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8900	-0-	-370	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9227	-0-	-259	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9093	-0-	-207	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9294	-0-	-6	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	116	-0-	-2612	-0-	116	1			Y	-0-					8
04	2640	X	131	-0-	-2509	-0-	131	1			Y	-0-					8
05	992	N	127	-0-	-865	-0-	80	1	47	2	Y	-0-					8
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					8
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	80	1	39	2	Y	-0-					8
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	86	1	135	2	Y	-0-					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2516	-0-	-1142	-0-	1223	1 3	1290	2 9	Y	3	3	8			-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1184	1	2454	2	Y	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1223	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	1184	1	2599	2	Y	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	1223	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	1223	1	2421	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8729	-0-	-385	-0-	178	1	8551	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8020	-0-	-800	-0-	190	1	7830	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8343	-0-	-771	-0-	180	1	8163	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8295	-0-	-525	-0-	129	1	8166	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8467	-0-	-647	-0-	138	1	8329	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8088	-0-	-654	-0-	110	1	7978	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6248	-0-	-1564	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6201	-0-	-1359	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	6209	-0-	-1603	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5987	-0-	-283	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5626	-0-	-853	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	1			Y	-0-					35
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	1			Y	-0-					35
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1			Y	-0-					35
06	1170	N	897	-0-	-273	-0-	897	1			Y	-0-					35
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	1			Y	-0-					35
08	1178	N	743	-0-	-435	-0-	743	1			Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	210	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	176	1	4530	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4565	-0-	-445	-0-	155	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	173	1	4633	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	173	1	4895	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	305	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	335	1	3670	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	343	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	307	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	343	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	309	1	4310	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	289	1	4357	2	N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	229	1	4659	2	N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	281	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4027	-0-	-473	-0-	249	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3524	-0-	-1529	-0-	280	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3811	-0-	-1242	-0-	275	1	3536	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5276	-0-	-273	-0-	205	1	5071	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	252	1	4233	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	217	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	177	1	4993	2	N	-0-					-0-
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	148	1	5301	2	N	-0-					-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9450	-0-	-253	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8863	-0-	-527	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8556	-0-	-834	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8716	-0-	-894	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8792	-0-	-663	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	874	1	4165	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3171	-0-	-2079	-0-	734	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	2552	-0-	-2315	-0-	929	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	2702	-0-	-2188	-0-	921	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1184	-0-	-3869	-0-	810	1	374	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2414	-0-	-2639	-0-	889	1	1525	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3883	-0-	-643	-0-	509	1	3374	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	513	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3277	-0-	-1249	-0-	553	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3020	-0-	-790	-0-	435	1	2585	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	401	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	429	1	2810	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5665	-0-	-411	-0-	48	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	26	1	5577	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6186	-0-	-107	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5204	-0-	-886	-0-	87	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4836	-0-	-961	-0-	133	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4545	-0-	-1655	-0-	127	1	4418	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	221	1	5179	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	5250	X	5037	-0-	-213	-0-	198	1	4839	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	223	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	183	1	4520	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4553	-0-	-841	-0-	149	1	4404	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	150	1	4452	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5615	-0-	-151	-0-	5615	2			Y	-0-					7
04	5610	X	5361	-0-	-249	-0-	5361	2			Y	-0-					7
05	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	5669	2			Y	-0-					7
06	5610	X	5522	-0-	-88	-0-	5522	2			Y	-0-					7
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			Y	-0-					7
*08	5673	X	5422	-0-	-251	-0-	5422	2			Y	-0-					7

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	487	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	470	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	484	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	462	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	439	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	419	1	2709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	730	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	709	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	724	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	670	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	659	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	629	1	3818	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9908	-0-	-570	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8903	-0-	-1387	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9442	-0-	-1191	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9277	-0-	-1013	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10710	-0-	-233	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10131	-0-	-459	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10283	-0-	-660	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9801	-0-	-549	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10188	-0-	-507	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9546	-0-	-1149	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	251	1	8279	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7837	-0-	-323	-0-	238	1	7599	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8392	-0-	-257	-0-	245	1	8147	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7762	-0-	-608	-0-	253	1	7509	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7838	-0-	-811	-0-	312	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6879	-0-	-1646	-0-	373	1	6506	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	1			N	-0-					-0-
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	1			N	-0-					-0-
07	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	1			N	-0-					-0-
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	328	1	5865	2	N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	313	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5808	-0-	-237	-0-	305	1	5503	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5671	-0-	-329	-0-	370	1	5301	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	394	1	5286	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5594	-0-	-606	-0-	339	1	5255	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	342	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4113	-0-	-1527	-0-	335	1	3778	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4700	-0-	-911	-0-	435	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	2430	-0-	-3000	-0-	402	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	1085	-0-	-4526	-0-	374	1	711	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3938	-0-	-1673	-0-	563	1	3375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2495	-0-	-1721	-0-	305	1	2190	2	N	-0-			-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	217	1	4149	2	N	-0-			-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	248	1	5840	2	N	-0-			-0-
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	195	1	5296	2	N	-0-			-0-
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	266	1	4731	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5090	-0-	-986	-0-	199	1	4891	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	243	1	4455	2	N	-0-			-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	236	1	3852	2	N	-0-			-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	241	1	4327	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3746	-0-	-814	-0-	312	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	309	1	4078	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	295	1	4102	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6717	-0-	-1203	-0-	6717	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	7097	-0-	-1087	-0-	7097	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	5785	-0-	-2135	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	6309	-0-	-821	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6443	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-			-0-
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	11046	-0-	-144	-0-	11046	2			N	-0-			-0-
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-			-0-
08	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7499	-0-	-1491	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	7216	-0-	-1484	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	6950	-0-	-1947	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	6846	-0-	-1374	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7237	-0-	-265	-0-	7237	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	6397	-0-	-1105	-0-	6397	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8946	-0-	-974	-0-	102	1	8844	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8469	-0-	-1131	-0-	56	1	8413	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	10162	-0-	-6	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	7562	-0-	-2278	-0-	60	1	7502	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8268	-0-	-1900	-0-	128	1	8140	2	N	-0-			-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	210	1	10272	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	428	1	7023	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6900	-0-	-60	-0-	448	1	6452	2	N	-0-			-0-
05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	424	1	8399	2	N	-0-			-0-
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	424	1	6983	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	579	1	6600	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	1879	-0-	-6584	-0-	667	1	1212	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	679	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	1139	-0-	-301	-0-	602	1	537	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	673	-0-	-815	-0-	673	1			N	-0-					-0-
06	4290	X	1346	-0-	-2944	-0-	661	1	685	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	697	-0-	-3736	-0-	697	1			N	-0-					-0-
08	4433	X	2604	-0-	-1829	-0-	667	1	1937	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	8209	-0-	-2176	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7693	-0-	-1577	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7611	-0-	-1224	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8336	-0-	-214	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	28	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	26	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	21	1	6652	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	13	1	6503	2	N	-0-					-0-
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1	1	7019	2	N	-0-					-0-
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5932	-0-	-144	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5570	-0-	-568	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5477	-0-	-661	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8143	-0-	-2025	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7760	-0-	-430	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7688	-0-	-775	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	436	1	5018	2	Y	-0-					49
04	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	467	1	4181	2	Y	-0-					49
05	5301	X	3636	-0-	-1665	-0-	441	1	3195	2	Y	-0-					49
06	5130	X	2346	-0-	-2784	-0-	506	1	1840	2	Y	-0-					49
07	5301	X	4451	-0-	-850	-0-	521	1	3930	2	Y	-0-					49
08	5301	X	2924	-0-	-2377	-0-	546	1	2378	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

03	9145	X	9142	-0-	-3	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8692	-0-	-158	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8608	-0-	-785	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

03	5053	X	3581	-0-	-1472	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3580	-0-	-1070	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3251	-0-	-1129	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

03	11408	X	8789	-0-	-2619	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8410	-0-	-1070	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8539	-0-	-1257	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9110	-0-	-370	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9766	-0-	-44	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10451	-0-	-368	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10326	-0-	-2034	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10129	-0-	-2643	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	6729	-0-	-6043	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

03	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	572	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	570	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4384	-0-	-1010	-0-	565	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4523	-0-	-487	-0-	535	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	672	1	3968	2	N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	693	1	4033	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

03	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	415	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	425	1	4472	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4891	-0-	-906	-0-	422	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4649	-0-	-961	-0-	406	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5002	-0-	-702	-0-	365	1	4637	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	349	1	4395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7939	-0-	-1299	-0-	1656	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7708	-0-	-1232	-0-	1594	1	6114	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8093	-0-	-432	-0-	1669	1	6424	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7359	-0-	-321	-0-	1566	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6814	-0-	-1153	-0-	1643	1	5171	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5852	-0-	-2239	-0-	1645	1	4207	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

03	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	4723	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

03	8773	X	6672	-0-	-2101	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6279	-0-	-621	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5576	-0-	-1554	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6818	-0-	-82	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

03	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8993	-0-	-2017	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8718	-0-	-2659	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7131	-0-	-4246	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

03	20243	X	17663	-0-	-2580	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16560	-0-	-3030	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	16851	-0-	-3392	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	16195	-0-	-2615	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16383	-0-	-2248	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15947	-0-	-1723	-0-	15947	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

03	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5219	-0-	-1891	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	2439	-0-	-4908	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5642	-0-	-1348	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6502	-0-	-442	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4952	-0-	-1465	-0-	179	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5590	-0-	-1100	-0-	134	1	5456	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5516	-0-	-1397	-0-	49	1	5467	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3099	-0-	-3591	-0-	52	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	221	-0-	-5545	-0-	119	1	102	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3354	-0-	-2412	-0-	153	1	3201	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

03	7533	X	7148	-0-	-385	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6797	-0-	-493	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6878	-0-	-655	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5757	-0-	-1473	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6682	-0-	-789	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4954	-0-	-2207	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

03	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6435	-0-	-757	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	190	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	118	1	6261	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	3994	-0-	-1710	-0-	142	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	3579	-0-	-2751	-0-	217	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	875	-0-	-5728	-0-	29	1	846	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	1751	-0-	-4852	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

03	8029	X	6779	-0-	-1250	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6382	-0-	-878	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6065	-0-	-1437	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6655	-0-	-605	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6021	-0-	-768	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

03	8897	X	8009	-0-	-888	-0-	102	1	7907	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7693	-0-	-767	-0-	98	1	7595	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7535	-0-	-1207	-0-	140	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7078	-0-	-1382	-0-	152	1	6926	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6531	-0-	-1622	-0-	161	1	6370	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	5329	-0-	-2669	-0-	190	1	5139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5560	-0-	-2450	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5809	-0-	-2468	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5227	-0-	-508	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5089	-0-	-641	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4838	-0-	-1083	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4180	-0-	-1550	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4486	-0-	-784	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3188	-0-	-408	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4802	-0-	-716	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4619	-0-	-841	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4831	-0-	-811	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4682	-0-	-778	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	526	1	4389	2	Y	-0-					15
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	481	1	3219	2	Y	-0-					15
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	588	1	4649	2	Y	-0-					15
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	533	1	4378	2	Y	-0-					15
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	471	1	3765	2	Y	-0-					15
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	530	1	4803	2	Y	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	8754	-0-	-4452	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	3861	-0-	-8919	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10845	-0-	-2361	-0-	3	1	10842	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11172	-0-	-1128	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	8819	-0-	-2248	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	3043	-0-	-7667	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	5729	-0-	-4904	-0-	240	1	5489	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	7434	-0-	-2706	-0-	123	1	7311	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8599	-0-	-1879	-0-	98	1	8501	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8483	-0-	-321	-0-	103	1	8380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8245	-0-	-65	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8240	-0-	-533	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7932	-0-	-558	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8250	-0-	-523	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8205	-0-	-413	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

03	8246	X	6869	-0-	-1377	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5902	-0-	-2078	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5839	-0-	-2407	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5474	-0-	-1756	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6247	-0-	-1224	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6732	-0-	-150	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

03	11687	X	10390	-0-	-1297	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9841	-0-	-1019	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10181	-0-	-1041	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9860	-0-	-1000	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10191	-0-	-721	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9987	-0-	-398	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

03	13237	X	12819	-0-	-418	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12653	-0-	-157	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11705	-0-	-1532	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10306	-0-	-2114	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10870	-0-	-2212	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11165	-0-	-1917	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

03	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	7629	2	10	9	Y	9	80	1			-0-
04	8550	X	7858	-0-	-692	-0-	7858	2			Y	-0-					-0-
05	8463	X	7896	-0-	-567	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7702	-0-	-488	-0-	7702	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	8012	-0-	-420	-0-	7968	2	44	9	Y	40	33	1			7
*08	8122	X	7146	-0-	-976	-0-	7146	2			Y	-0-	7	1			-0-

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

03	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	246	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	331	-0-	-2939	-0-	331	1			N	-0-					-0-
05	2046	X	1018	-0-	-1028	-0-	723	1	295	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	59	-0-	-1921	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	20	-0-	-1530	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	2759	X	18	-0-	-2741	-0-	18	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	6813	-0-	-3107	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	4580	-0-	-7390	-0-	193	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	12015	-0-	-354	-0-	23	1	11992	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	8391	-0-	-3579	-0-	135	1	8256	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7610	-0-	-16	-0-	166	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	7488	-0-	-4540	-0-	163	1	7325	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7071	-0-	-865	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6619	-0-	-1061	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6241	-0-	-1695	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6286	-0-	-1184	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6638	-0-	-926	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	1292	-0-	-2087	-0-	959 6	1 9	327	2	Y	5	5	8			5
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	1044 6	1 9	1787	2	Y	5	5	8			5
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	974	1	1369	2	Y	-0-					5
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	1023	1	2008	2	Y	-0-					5
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	953 21	1 9	2026	2	Y	19	15	1	9	8	-0-
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1030 3	1 9	2065	2	Y	3	3	8			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2			Y	-0-					55
04	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			Y	-0-					55
05	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			Y	-0-					55
06	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			Y	-0-					55
07	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16258	2	91	9	Y	83	138	1			-0-
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			Y	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	14011	-0-	-2884	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14028	-0-	-1842	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
06	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13979	-0-	-529	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13660	-0-	-1251	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
05	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
07	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
08	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	9337	-0-	-5481	-0-	79	1	9258	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	11972	-0-	-2368	-0-	54	1	11918	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	11640	-0-	-3054	-0-	64	1	11576	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	9869	-0-	-3781	-0-	68	1	9801	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	10938	-0-	-2578	-0-	80	1	10858	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10688	-0-	-1681	-0-	95	1	10593	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5736	-0-	-1797	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5478	-0-	-1812	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5342	-0-	-2191	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	484	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	412	1	5689	2	N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	411	1	5411	2	N	-0-					-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	352	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	321	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	348	1	5349	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4812	-0-	-1605	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	1599	-0-	-4521	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4786	-0-	-1135	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1920	1	122	2	N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	1			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	1			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	14218	-0-	-321	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11001	-0-	-3939	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
05	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
07	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
08	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8559	-0-	-834	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8296	-0-	-1094	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7388	-0-	-2315	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7974	-0-	-1416	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8102	-0-	-485	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	638	-0-	-5562	-0-	638	1			N	-0-					-0-
04	6000	X	630	-0-	-5370	-0-	630	1			N	-0-					-0-
05	6200	X	198	-0-	-6002	-0-	198	1			N	-0-					-0-
06	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	543	1	7385	2	N	-0-					-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	338	1	5844	2	N	-0-					-0-
08	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	277	1	14518	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10023	-0-	-455	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9601	-0-	-449	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9362	-0-	-478	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9442	-0-	-571	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7843	-0-	-837	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7559	-0-	-511	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7407	-0-	-183	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7781	-0-	-62	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7809	-0-	-34	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	267	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5004	-0-	-546	-0-	258	1	4746	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	267	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4058	-0-	-1492	-0-	257	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	267	1	4856	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	267	1	4745	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7043	-0-	-738	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6514	-0-	-806	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6498	-0-	-663	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7333	-0-	-14	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2062	-0-	-1503	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	296	-0-	-3154	-0-	296	1			N	-0-					-0-
05	3472	X	1700	-0-	-1772	-0-	296	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	342	-0-	-1668	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	2077	X	1023	-0-	-1054	-0-	353	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	353	1	1952	2	N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1780	2			Y	-0-					13
04	2310	N	809	-0-	-1501	-0-	809	2			Y	-0-					13
05	2325	N	615	-0-	-1710	-0-	615	2			Y	-0-					13
06	1710	N	714	-0-	-996	-0-	714	2			Y	-0-					13
07	837	N	392	-0-	-445	-0-	392	2			Y	-0-					13
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2623	-0-	-1593	-0-	35	1	2587	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	4050	X	2679	-0-	-1371	-0-	31	1	2648	2	Y	-0-					17
05	4061	X	3072	-0-	-989	-0-	21	1	3051	2	Y	-0-					17
06	3270	X	2294	-0-	-976	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-					17
07	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	12	1	3191	2	Y	-0-					17
08	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	38	1	2777	2	Y	24	8	1			33
							26	9									

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	1925	-0-	-1888	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3154	-0-	-326	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	249	1	3956	2	Y	-0-					2
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	251	1	3760	2	Y	-0-					2
05	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	269	1	3448	2	Y	-0-					2
06	3840	X	2523	-0-	-1317	-0-	255	1	2268	2	Y	-0-					2
07	3968	X	1850	-0-	-2118	-0-	230	1	1620	2	Y	-0-					2
*08	3968	X	331	-0-	-3637	-0-	284	1	47	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			Y	-0-					3
04	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	3466	2			Y	-0-					3
05	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3501	2			Y	-0-					3
06	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	3016	2			Y	-0-					3
07	3596	X	3025	-0-	-571	-0-	3025	2			Y	-0-					3
08	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	3242	2			Y	-0-					3

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7080	-0-	-980	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7339	-0-	-41	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6194	-0-	-646	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6221	-0-	-1374	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6435	-0-	-1160	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11057	-0-	-475	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10601	-0-	-559	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10325	-0-	-1083	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10368	-0-	-582	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10114	-0-	-953	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10456	-0-	-611	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4969	-0-	-859	-0-	4958	2	11	9	N	10					22
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	50					72
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					72
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					72
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	59	1			13
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					13

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8496	-0-	-744	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8921	-0-	-627	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8583	-0-	-283	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8628	-0-	-300	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8151	-0-	-529	-0-	242	1	7906	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
04	8400	X	6861	-0-	-1539	-0-	217	1	6644	2	Y	-0-					70
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9518	2	Y	-0-					70
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	163	1	10366	2	Y	-0-					70
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	100	1	10481	2	Y	-0-					70
*08	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	87	1	10236	2	Y	3	3	8			70
							3	9									

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					182
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					182
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	9	N	14	86	1			110
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	17	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7162	-0-	-608	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7271	-0-	-696	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7179	-0-	-531	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7092	-0-	-875	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7104	-0-	-491	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7016	-0-	-672	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6921	-0-	-736	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7364	-0-	-256	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7448	-0-	-426	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7192	-0-	-308	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7074	-0-	-676	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7363	-0-	-232	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	20488	-0-	-1150	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19629	-0-	-1311	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20068	-0-	-1260	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	19298	-0-	-532	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18968	-0-	-1523	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17879	-0-	-2612	-0-	17879	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	2783	2			Y	-0-					18
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					18
05	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3307	2			Y	-0-					18
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					18
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			Y	-0-					18
*08	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2			Y	-0-					18

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4699	2			N	-0-					11
04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	4623	2			N	-0-					11
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					11
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					11
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					11
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11511	-0-	-889	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11395	-0-	-605	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11261	-0-	-891	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10797	-0-	-633	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10559	-0-	-1252	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9745	-0-	-2035	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

03	9486	X	7202	-0-	-2284	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6951	-0-	-2229	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6722	-0-	-2764	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6940	-0-	-1760	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6640	-0-	-2257	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6716	-0-	-476	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

03	21607	X	20338	-0-	-1269	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19545	-0-	-1365	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	19367	-0-	-2116	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18534	-0-	-1236	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	19550	-0-	-879	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	19547	-0-	-789	-0-	19547	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

03	13330	X	11791	-0-	-1539	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11443	-0-	-1457	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12123	-0-	-1207	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11533	-0-	-827	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11203	-0-	-825	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10889	-0-	-1232	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

03	10912	X	10462	-0-	-450	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10201	-0-	-359	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10504	-0-	-408	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10184	-0-	-226	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9707	-0-	-833	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

03	10819	X	8777	-0-	-2042	-0-	51	1	8726	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8316	-0-	-2154	-0-	49	1	8267	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8039	-0-	-2780	-0-	76	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7645	-0-	-2045	-0-	79	1	7566	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	61	1	8288	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	5872	-0-	-2901	-0-	73	1	5799	2	N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

03	14074	X	12681	-0-	-1393	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12386	-0-	-1234	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12819	-0-	-1255	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12128	-0-	-1192	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12240	-0-	-997	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11488	-0-	-1346	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	21883	-0-	-1429	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	21001	-0-	-1559	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	21833	-0-	-1200	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	20899	-0-	-401	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21485	-0-	-525	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	21428	-0-	-458	-0-	21428	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	4962	-0-	-3749	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5058	-0-	-3372	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4338	-0-	-1769	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3195	-0-	-1982	-0-	152	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2637	-0-	-2373	-0-	156	1	2481	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	171	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	150	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	115	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	89	1	3082	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5733	-0-	-1149	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5887	-0-	-773	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5807	-0-	-163	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5178	-0-	-991	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5842	-0-	-234	-0-	146	1	5696	2	N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5718	-0-	-1257	-0-	142	1	5576	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6578	-0-	-172	-0-	131	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6157	-0-	-818	-0-	121	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	130	1	5776	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	127	1	6569	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5791	-0-	-998	-0-	116	1	5675	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1473	1	3776	2	N	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1501	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3385	-0-	-1544	-0-	1051	1	2334	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4033	-0-	-1037	-0-	1145	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5163	-0-	-76	-0-	1206	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1311	1	4311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	4936	2			N	-0-					59
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					59
05	5022	X	5011	-0-	-11	-0-	5011	2			N	-0-					59
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					59
07	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	4948	2			N	-0-					59
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	9445	-0-	-2366	-0-	121	1	9324	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	8502	-0-	-2928	-0-	151	1	8351	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10098	-0-	-1713	-0-	447	1	9651	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10021	-0-	-1409	-0-	473	1	9548	2	N	-0-					-0-
07	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	329	1	10248	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8920	-0-	-1186	-0-	198	1	8722	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2			Y	-0-					1
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	3130	2			Y	-0-					1
05	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			Y	-0-					1
06	3150	X	2518	-0-	-632	-0-	2518	2			Y	-0-					1
07	3224	X	2579	-0-	-645	-0-	2579	2			Y	-0-					1
08	3224	X	2580	-0-	-644	-0-	2556	2	24	9	Y	22	5	1			18

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6574	-0-	-587	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	3816	-0-	-3834	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	130	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	110	1	5347	2	N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5715	-0-	-795	-0-	1223	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	1184	1	4466	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4658	-0-	-1821	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4420	-0-	-1850	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4229	-0-	-2250	-0-	1223	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3726	-0-	-2102	-0-	1077	1	2649	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5772	-0-	-2102	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5255	-0-	-2650	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9085	-0-	-587	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8427	-0-	-933	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8626	-0-	-767	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8184	-0-	-906	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8473	-0-	-920	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8435	-0-	-648	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	5331	-0-	-5302	-0-	207	1	5124	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	4217	-0-	-6073	-0-	233	1	3984	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	3344	-0-	-7289	-0-	376	1	2968	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	2377	-0-	-7913	-0-	539	1	1838	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	1008	-0-	-9625	-0-	168	1	840	2	N	-0-			-0-
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	305	1	5437	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

03	7471	X	6664	-0-	-807	-0-	125	1	6539	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6402	-0-	-618	-0-	127	1	6275	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6872	-0-	-289	-0-	145	1	6727	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6279	-0-	-291	-0-	128	1	6151	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6636	-0-	-29	-0-	137	1	6499	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6843	-0-	-39	-0-	150	1	6693	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

03	15686	X	14088	-0-	-1598	-0-	14088	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	12923	-0-	-1717	-0-	12923	2			N	-0-			-0-
05	14291	X	13134	-0-	-1157	-0-	13134	2			N	-0-			-0-
06	13830	X	12200	-0-	-1630	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
07	14291	X	12988	-0-	-1303	-0-	12988	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	12216	-0-	-1858	-0-	12216	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

03	10354	X	10001	-0-	-353	-0-	10001	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9762	-0-	-258	-0-	9762	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	10139	-0-	-122	-0-	10139	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	8266	-0-	-1544	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	8865	-0-	-1241	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	8756	-0-	-1381	-0-	8756	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

03	11284	X	10540	-0-	-744	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	9709	-0-	-1211	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	9955	-0-	-1236	-0-	9955	2			N	-0-			-0-
06	10830	X	9380	-0-	-1450	-0-	9380	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	9411	-0-	-1129	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9331	-0-	-1209	-0-	9331	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

03	5518	X	4225	-0-	-1293	-0-	260	1	3965	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4322	-0-	-1018	-0-	236	1	4086	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4457	-0-	-1061	-0-	215	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4235	-0-	-1105	-0-	236	1	3999	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	197	1	4251	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	207	1	3885	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

03	10385	X	10103	-0-	-282	-0-	10103	2			N	-0-			-0-
04	10050	X	9658	-0-	-392	-0-	9658	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	9965	-0-	-358	-0-	9965	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	9319	-0-	-491	-0-	9319	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	9526	2			N	-0-			-0-
08	10106	X	9472	-0-	-634	-0-	9472	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8367	-0-	-1367	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7596	-0-	-1824	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8399	-0-	-1335	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7979	-0-	-1201	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8342	-0-	-59	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033	X	21323	-0-	-1710	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	22020	2			N	-0-					-0-
05	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	21638	-0-	-22	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21681	-0-	-1073	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20635	-0-	-2119	-0-	20635	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	20679	-0-	-1455	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	19161	-0-	-2259	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19354	-0-	-1447	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	18892	-0-	-1238	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20257	-0-	-544	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	19798	-0-	-879	-0-	19798	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	2297	-0-	-4306	-0-	2296	2	1	9	Y	1	6	1			1
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					1
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6468	2	8	9	Y	7	4	1			4
06	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			Y	-0-					4
07	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13839	2	6	9	Y	5	6	1			3
08	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			Y	-0-					3

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	16455	-0-	-2207	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15905	-0-	-1855	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	16254	-0-	-1757	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15717	-0-	-1443	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
07	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
08	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6715	-0-	-322	-0-	109	1	6606	2	Y	-0-					11
04	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	107	1	6449	2	Y	-0-					11
05	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	113	1	6476	2	Y	-0-					11
06	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	116	1	6348	2	Y	-0-					11
07	6789	X	6781	-0-	-8	-0-	122	1	6659	2	Y	-0-					11
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	119	1	6798	2	Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6511	-0-	-1270	-0-	6507	2	4	9	Y	4	14	1			3
04	7530	X	5072	-0-	-2458	-0-	5072	2			Y	-0-					3
05	7781	X	6713	-0-	-1068	-0-	6705	2	8	9	Y	7	6	1			4
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			Y	-0-					4
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15039	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12621	-0-	-337	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11893	-0-	-647	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	12223	-0-	-363	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11685	-0-	-525	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11886	-0-	-731	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11989	-0-	-628	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	11956	-0-	-2862	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	13184	-0-	-316	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12482	-0-	-988	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13285	-0-	-324	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13161	-0-	-944	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5816	-0-	-694	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4919	-0-	-1381	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6184	-0-	-326	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5871	-0-	-298	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5886	-0-	-934	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5646	-0-	-954	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6295	-0-	-525	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6145	-0-	-675	-0-	6141	2	4	9	Y	4	13	1			3
04	6540	X	4477	-0-	-2063	-0-	4477	2			Y	-0-					3
05	6758	X	5744	-0-	-1014	-0-	5736	2	8	9	Y	7	6	1			4
06	6540	X	5837	-0-	-703	-0-	5837	2			Y	-0-					4
07	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6244	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13081	-0-	-1551	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12659	-0-	-361	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13115	-0-	-494	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12436	-0-	-734	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12712	-0-	-897	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12483	-0-	-630	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	12409	-0-	-1882	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12029	-0-	-1381	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12375	-0-	-1234	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11831	-0-	-1339	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12009	-0-	-763	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4834	-0-	-1556	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	3998	-0-	-2392	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	267	1	7901	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7105	-0-	-211	-0-	267	1	6838	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7561	-0-	-344	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7182	-0-	-468	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6690	-0-	-780	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7603	-0-	-116	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7100	-0-	-464	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10154	-0-	-820	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9728	-0-	-802	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10251	-0-	-444	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9862	-0-	-488	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10060	-0-	-480	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9706	-0-	-555	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7521	-0-	-12	-0-	222	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7112	-0-	-178	-0-	194	1	6918	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7097	-0-	-436	-0-	214	1	6883	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7020	-0-	-270	-0-	228	1	6792	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7010	-0-	-523	-0-	230	1	6780	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7129	-0-	-404	-0-	230	1	6899	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6196	-0-	-376	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5864	-0-	-466	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6741	-0-	-79	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1777	-0-	-765	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1146	-0-	-1314	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1006	-0-	-885	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1179	-0-	-651	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1293	-0-	-474	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9969	-0-	-819	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9572	-0-	-718	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9700	-0-	-871	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9287	-0-	-853	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9583	-0-	-709	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9389	-0-	-593	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	254	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4783	-0-	-737	-0-	280	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	303	1	5128	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4825	-0-	-695	-0-	296	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	230	1	5069	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3710	-0-	-1715	-0-	198	1	3512	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5230	-0-	-1130	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5737	-0-	-1021	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5803	-0-	-737	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6634	-0-	-124	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	93	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	56	1	6369	2	N	-0-					-0-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	115	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	111	1	6855	2	N	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	105	1	6602	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	359	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	210	1	6540	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	196	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	173	1	7129	2	N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	160	1	7406	2	N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	185	1	6173	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
05	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
06	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
07	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
08	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	17873	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	1705	1	6676	2	N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1793	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	1118	1	8013	2	N	-0-					-0-
06	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	557	1	8996	2	N	-0-					-0-
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	230	1	9487	2	N	-0-					-0-
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
04	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
05	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
07	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
06	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10857	-0-	-520	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11476	-0-	-44	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11771	-0-	-133	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10413	-0-	-1107	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10957	-0-	-947	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11486	-0-	-387	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	12418	-0-	-2865	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12083	-0-	-3787	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	12661	-0-	-3738	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	11141	-0-	-4729	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11198	-0-	-2535	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
08	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					1
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					1
05	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-					1
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					1
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2099	2	1	9	Y	1	77	1			24
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2060	2	6	9	Y	5					29
05	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2026	2	30	9	Y	27					56
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1912	2	9	9	Y	8					64
*07	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1985	2	12	9	Y	11	28	1			47
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-	6	1			41

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		2812	-0-	2812	2812	2812	2			N	-0-					-0-
05	5378	X	2566	-0-	-2812	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2586	-0-	-654	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2429	-0-	-919	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	319	-0-	-921	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7102	-0-	-152	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6706	-0-	-314	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6664	-0-	-206	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6628	-0-	-471	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6910	-0-	-189	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8249	-0-	-524	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7922	-0-	-508	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7752	-0-	-408	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8108	-0-	-231	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7873	-0-	-373	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2278	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

03	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2543	-0-	-577	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

03	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	2289	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

03	3100	N	2491	-0-	-609	3802	2490	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3000	N	2409	-0-	-591	3211	2409	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2482	-0-	-618	2593	2482	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2441	-0-	-559	2034	2440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3100	N	2593	-0-	-507	1527	2593	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2593	-0-	-507	1020	2592	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

03	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2128	-0-	-872	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2303	-0-	-363	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3595	-0-	-466	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3058	-0-	-872	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2911	-0-	-659	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2963	-0-	-726	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2592	-0-	-1004	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

03	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

03	2680	N	2447	-0-	-233	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5910	-0-	-240	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5929	-0-	-161	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6035	-0-	-165	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2160	-0-	-289	-0-	2160	2			N	-0-					68
04	2340	N	2158	-0-	-182	-0-	2158	2			N	-0-					68
05	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2119	2			N	-0-					68
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					68
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					68
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3097	-0-	-563	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3110	-0-	-672	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

03	4588	X	3367	-0-	-1221	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3536	-0-	-784	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3927	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

03	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4633	-0-	-296	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

03	2604	X	1416	-0-	-1188	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	775	-0-	-1745	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	318	-0-	-2193	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	270	-0-	-1156	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

03	6510	X	6184	-0-	-326	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5895	-0-	-345	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6146	-0-	-209	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

03	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

03	2015	N	1068	-0-	-947	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3639	-0-	-231	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3106	-0-	6	9	3106	2			Y	-0-					20
04	3000	N	3225	-0-	225	234	3193	2	32	9	Y	29	45	1			4
05	3100	N	3181	-0-	81	315	3181	2			Y	-0-					4
06	3000	N	2942	-0-	-58	257	2942	2			Y	-0-					4
07	3220	X	2963	-0-	-257	-0-	2963	2			Y	-0-					4
08	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	3023	2			Y	-0-					4

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5031	2			Y	-0-					19
04	5010	X	4726	-0-	-284	-0-	4726	2			Y	-0-					19
05	5084	X	4969	-0-	-115	-0-	4969	2			Y	-0-					19
06	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4678	2			Y	-0-					19
07	5053	X	4804	-0-	-249	-0-	4804	2			Y	-0-					19
08	5022	X	4947	-0-	-75	-0-	4947	2			Y	-0-					19

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

03	2759	N	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2468	-0-	-172	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

03	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6826	-0-	-884	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6609	-0-	-1101	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

03	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

03	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2024

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3493	-0-	-382	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5191	-0-	-17	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5032	-0-	-8	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	777	-0-		-463		-0-	777	2			N	-0-				-0-
04	1020	N	-0-	-0-		-1020		-0-					N	-0-				-0-
05	1426	N	-0-	-0-		-1426		-0-					N	-0-				-0-
06	750	N	4	-0-		-746		-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4680	-0-		-249		-0-	4680	2			N	-0-				-0-
04	4770	X	4509	-0-		-261		-0-	4509	2			N	-0-				-0-
05	4929	X	4639	-0-		-290		-0-	4639	2			N	-0-				-0-
06	4650	X	4476	-0-		-174		-0-	4476	2			N	-0-				-0-
07	4823	X	4823	-0-		-0-		-0-	4823	2			N	-0-				-0-
08	4897	X	4897	-0-		-0-		-0-	4897	2			N	-0-				-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1858	N	1858	-0-		-0-		-0-	1858	2			N	-0-				-0-
04	1847	N	1847	-0-		-0-		-0-	1847	2			N	-0-				-0-
05	1914	N	1914	-0-		-0-		-0-	1914	2			N	-0-				-0-
06	1899	N	1899	-0-		-0-		-0-	1899	2			N	-0-				-0-
07	2009	N	2009	-0-		-0-		-0-	2009	2			N	-0-				-0-
08	1985	N	1985	-0-		-0-		-0-	1985	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4818	-0-	-12	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					23
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					23
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3410	2	85	9	N	77					100
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					100
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					100
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-	72	1			28

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

03	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	2			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2791	-0-	-309	9290	2791	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2645	-0-	-355	8935	2645	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2530	-0-	-570	8365	2530	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2439	-0-	-561	7804	2439	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2494	-0-	-606	7198	2494	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2499	-0-	-601	6597	2499	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					50
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2894	2	35	9	N	32	69	1			13
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					13
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					13
07	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			N	-0-					13
08	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			N	-0-					13

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			N	-0-					14
04	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					14
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2			N	-0-					14
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					14
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	2			N	-0-					14
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					14

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	4701	2			Y	-0-					11
04	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4286	2	28	9	Y	25	28	1			8
05	4743	X	4517	-0-	-226	-0-	4517	2			Y	-0-					8
06	4590	X	4535	-0-	-55	-0-	4532	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
07	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3707	2	14	9	N	13					120
04	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	3641	2	10	9	N	9	122	1			7
05	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	3735	2			N	-0-					7
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	3687	2			N	-0-					7
07	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					7
08	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					7

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	2			N	-0-					47
04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			N	-0-					47
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					47
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					47
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					47
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					47

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2100	-0-	-1000	1628	2100	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	99	-0-	-1911	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	N	2360	-0-	-412	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2178	-0-	-674	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2041	-0-	-749	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1091	-0-	-1009	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1751	-0-	-1349	1990	1751	2			N	-0-					-0-
04	5932	X	3942	-0-	-1990	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1506	-0-	-1439	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					33
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					33
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4795	-0-	-875	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5641	-0-	-63	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	5955	2			N	-0-					67
04	5880	X	5661	-0-	-219	-0-	5620	2	41	9	N	37	96	1			8
05	6076	X	5867	-0-	-209	-0-	5863	2	4	9	N	4					12
06	5880	X	5848	-0-	-32	-0-	5776	2	72	9	N	65	41	1			36
07	6076	X	5981	-0-	-95	-0-	5981	2			N	-0-					36
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					36

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3900	-0-	-660	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3383	-0-	-997	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3524	-0-	-661	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6870	-0-	-415	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6824	-0-	-58	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6761	-0-	-121	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4759	-0-	-251	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4997	-0-	-180	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

03	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	620	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3227	-0-	-763	-0-	600	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	620	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	600	1	2396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	620	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1381	-0-	-1998	-0-	610	1	771	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

03	2139	N	1332	-0-	-807	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	256	-0-	-1480	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	19	-0-	-1271	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

03	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3356	-0-	-154	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			Y	-0-					27
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3163	2	43	9	Y	39	60	1			6
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					6
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					6
07	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			Y	-0-					6
08	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2			Y	-0-					6

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4248	-0-	-162	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1	9	N	1	121	1			12
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					12
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					12
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					12
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					12
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					12

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4333	-0-	-77	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4253	-0-	-1079	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4450	-0-	-710	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4192	-0-	-878	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4256	-0-	-983	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4313	-0-	-637	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3620	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

03	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5605	-0-	-781	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5923	-0-	-617	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6456	-0-	-302	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2159	-0-	-476	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4271	-0-	-109	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1546	-0-	-1154	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5367	-0-	-1360	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4643	-0-	-1867	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4056	-0-	-2175	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4224	-0-	-1945	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4783	-0-	-549	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4305	-0-	-855	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3102	-0-	-680	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					16
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					16
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					16
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					16
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					16
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2462	2	57	9	Y	52					52
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	30	9	Y	27	68	1			11
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					11
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

03	3937	X	3233	-0-	-704	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3439	-0-	-436	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3354	-0-	-186	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

03	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2			N	-0-					63
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	3061	2	29	9	N	26	41	1			48
05	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	3182	2	32	9	N	29					77
06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	3035	2	9	9	N	8					85
07	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3186	2	1	9	N	1	76	1			10
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3185	2			N	-0-					10

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	491	-0-	-1249	-0-	484	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1395	N	796	-0-	-599	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

03	3131	X	2054	-0-	-1077	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					65
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					65
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					65
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2	8			65
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					65
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					65

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5550	-0-	-120	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	8102	-0-	-206	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7873	-0-	-17	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8211	-0-	-159	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7174	-0-	-146	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7414	-0-	-150	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7526	-0-	-38	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4041	-0-	-2049	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4062	-0-	-2231	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	3919	-0-	-2171	-0-	3917	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5890	X	3180	-0-	-2710	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	4254	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2455	-0-	-965	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1969	-0-	-1410	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1148	-0-	-2122	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					73
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			N	-0-					73
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					73
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					73
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					73
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					73

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					9
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					9
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					9
06	3000	N	11964	-0-	8964	8964	11962	2	2	9	N	2	2	8			9
07	3100	N	1981	-0-	-1119	7845	1979	2	2	9	N	2	2	8			9
08	3100	N	1905	-0-	-1195	6650	1905	2			N	-0-					9

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5807	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5403	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6832	-0-	-236	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6548	-0-	-232	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6647	-0-	-297	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6227	-0-	-493	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6552	-0-	-268	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4802	-0-	-628	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5690	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4115	2	15	9	Y	14	86	1			15
04	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	4096	2			Y	-0-					15
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					15
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					15
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					15
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					15

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4972	-0-	-825	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5084	-0-	-526	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4908	-0-	-889	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4330	-0-	-680	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					41
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					41
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					41
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-					41
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					41
08	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					41

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2658	-0-	-442	4400	2658	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2607	-0-	-393	4007	2607	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2701	-0-	-399	3608	2701	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2642	-0-	-358	3250	2641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	2535	-0-	-565	2685	2535	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2487	-0-	-613	2072	2487	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2597	-0-	-163	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2335	-0-	-455	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2024

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4210	-0-	-620	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4279	-0-	-588	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

03	3069	X	1282	-0-	-1787	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	772	-0-	-2408	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	778	-0-	-2508	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	691	-0-	-2489	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	712	-0-	-962	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	592	-0-	-679	-0-	592	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

03	2968	N	1834	-0-	-1134	-0-	1834	2			Y	-0-					21
04	2370	N	1932	-0-	-438	-0-	1919	2	13	9	Y	12	31	1			2
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					2
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					2
07	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					2
08	2263	N	1088	-0-	-1175	-0-	1088	2			Y	-0-					2

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					31
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					31
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					31
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					31
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					31
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					31

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

03	3999	X	2346	-0-	-1653	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3240	-0-	-1080	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

03	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3287	-0-	287	287	3287	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3223	-0-	123	410	3223	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3339	-0-	239	649	3339	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1786	-0-	-404	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4306	-0-	-74	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3129	-0-	-1366	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1049	-0-	-718	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	930	-0-	-713	-0-	930	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5637	-0-	-753	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5764	-0-	-236	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5947	-0-	-253	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5978	-0-	-5	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	2			N	-0-					83
04	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	2172	2			N	-0-					83
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			N	-0-					83
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					83
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2260	2	35	9	N	32	102	1			13
08	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2340	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

03	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4607	-0-	-136	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

03	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7934	-0-	-376	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7805	-0-	-751	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7523	-0-	-727	-0-	7517	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8525	X	7639	-0-	-886	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	7741	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

03	3100	N	1155	-0-	-1945	615	1155	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	794	-0-	-1696	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	671	-0-	-1003	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	536	-0-	-574	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2024

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2906	-0-	-70	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			102
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2062	2	37	9	N	34	126	1			10
05	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	2194	2			N	-0-					10
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	N	1	1	8			10
07	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					10
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2975	2	63	9	N	57	2	8			65

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

03	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2			Y	-0-	21	1			5
04	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3636	2			Y	-0-					5
05	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			Y	-0-					5
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4572	2	25	9	Y	23	25	1			3
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					3
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					3

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

03	3782	X	2818	-0-	-964	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2184	-0-	-996	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2076	-0-	-1210	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1949	-0-	-1171	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	264	-0-	-2557	-0-	264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					66
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					66
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					66
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					66
07	5270	X	5237	-0-	-33	-0-	5237	2			N	-0-					66
08	5270	X	5262	-0-	-8	-0-	5262	2			N	-0-					66

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3868	-0-	-627	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					26
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	Y	22	45	1			3
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					3
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			Y	-0-					3
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			Y	-0-					3
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					3

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					6
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					6
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					6
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					6
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					6
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					6

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4849	-0-	-1444	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2690	-0-	-2350	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	1165	-0-	-4043	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4734	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5594	2	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4963	-0-	-107	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3187	-0-	-1525	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4099	-0-	-461	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3157	-0-	-653	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8978	-0-	-291	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8682	-0-	-258	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8783	-0-	-238	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8588	-0-	-112	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8976	-0-	-14	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8879	-0-	-111	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5091	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4415	-0-	-297	-0-	4411	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3533	-0-	-4031	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5941	-0-	-1379	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7718	-0-	-1241	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	4640	-0-	-4319	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

03	961	X	429	-0-	-532	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	990	X	350	-0-	-640	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	990	X	691	-0-	-299	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	868	X	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

03	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1797	2	1	9	Y	1	144	1			28
04	2640	X	2471	-0-	-169	-0-	2463	2	8	9	Y	7					35
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					35
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2129	2	33	9	Y	30	60	1			5
07	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			Y	-0-					5
08	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			Y	-0-					5

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

03	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4434	-0-	-426	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

03	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4013	-0-	-457	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3591	-0-	491	491	3583	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

03	5673	X	5520	-0-	-153	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5063	-0-	-337	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4824	-0-	-516	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4823	-0-	-695	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4964	-0-	-554	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6083	-0-	-148	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5833	-0-	-107	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1632	-0-	-631	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1734	-0-	-246	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1725	-0-	-321	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4696	-0-	-134	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4168	-0-	-212	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5170	-0-	-440	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5291	-0-	-506	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4867	-0-	-744	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5957	-0-	-343	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5544	-0-	-456	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	31	35	1			6
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					6
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					6
06	630	X	462	-0-	-168	-0-	462	2			Y	-0-					6
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					6
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1	1	8			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	1217	2			N	-0-					5
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					5
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					5
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					5
07	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	2277	2			N	-0-					5
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					5

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

03	3813	X	2168	-0-	-1645	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1953	-0-	-1497	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2596	-0-	-845	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2447	-0-	-523	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

03	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

03	5425	X	5334	-0-	-91	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5130	-0-	-90	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5421	-0-	-66	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5238	-0-	-72	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5262	-0-	-225	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4574	-0-	-851	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4625	-0-	-800	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

03	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

03	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	248	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2315	-0-	-955	-0-	240	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	248	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	240	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	248	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	248	1	3261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2723	2	57	9	Y	52					52
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2674	2	30	9	Y	27	68	1			11
07	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	2			Y	-0-					11
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	2668	2			Y	-0-					11

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	570	N	302	-0-	-268	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3759	-0-	659	659	3759	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4021	-0-	1021	1680	4021	2			N	-0-					-0-
07	1852	N	172	-0-	-1680	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2430	-0-	-422	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3204	-0-	-126	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7018	-0-	-267	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7074	-0-	-304	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6643	-0-	-735	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	2532	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6339	-0-	-51	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5958	-0-	-432	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6023	-0-	-518	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5645	-0-	-896	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	3063	-0-	-4749	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3086	-0-	-3844	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5497	-0-	-1664	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4865	-0-	-205	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2867	-0-	-2203	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4630	-0-	-609	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2734	-0-	-645	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2563	-0-	-707	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5857	-0-	-405	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5561	-0-	-589	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5300	-0-	-850	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7202	-0-	-1974	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5440	-0-	-1880	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8175	-0-	-319	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7603	-0-	-617	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8356	-0-	-138	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	564	-0-	-4830	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	102	-0-	-4938	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1374	-0-	-936	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	381	-0-	-2006	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4831	-0-	-1028	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4639	-0-	-1031	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4703	-0-	-598	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4476	-0-	-624	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4505	-0-	-765	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2895	-0-	-1538	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2406	-0-	-1884	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2578	-0-	-1855	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4541	-0-	-499	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3763	-0-	-1321	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3209	-0-	-1711	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3099	-0-	-1985	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2021	-0-	-2474	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	2777	2	58	9	Y	53	53	1			4
04	3090	X	2440	-0-	-650	-0-	2440	2			Y	-0-					4
05	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	2041	2			Y	-0-					4
06	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2607	2	10	9	Y	9					13
07	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2297	2	8	9	Y	7	6	1			14
*08	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1329	2	3	9	Y	3	14	1			3

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

03	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	4684	2	48	9	Y	44	44	1			3
04	4740	X	4626	-0-	-114	-0-	4626	2			Y	-0-					3
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					3
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4925	2	35	9	Y	32					35
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5233	2	28	9	Y	25	16	1			44
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5425	2	55	9	Y	50	44	1			50

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

03	6200	X	5873	-0-	-327	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5732	-0-	-251	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5244	-0-	-546	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5800	-0-	-59	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4902	-0-	-337	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4877	-0-	-517	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

03	4991	X	3018	-0-	-1973	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	2120	-0-	-2871	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4333	-0-	-257	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3008	-0-	-1673	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2144	-0-	-556	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					98
04	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2729	2	41	9	N	37	100	1			35
05	2976	N	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					35
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					35
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					35
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2911	2	108	9	N	98	125	1			8

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1507	-0-	-384	-0-	1495	2	12	9	Y	11	17	1			2
04	1800	N	1267	-0-	-533	-0-	1267	2			Y	-0-					2
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1214	2	21	9	Y	19	20	1			1
06	1470	N	1126	-0-	-344	-0-	1126	2			Y	-0-					1
07	1302	N	978	-0-	-324	-0-	961	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	2			Y	-0-					2

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3418	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3676	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4507	-0-	-683	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4917	-0-	-446	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4349	-0-	-841	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4067	-0-	-1203	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3568	-0-	468	573	3568	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

03	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6514	-0-	-146	-0-	6511	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6882	X	6682	-0-	-200	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6724	-0-	-65	-0-	6721	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

03	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

03	3751	X	463	-0-	-3288	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	953	-0-	-1987	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	698	-0-	-2340	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2623	-0-	-317	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1683	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

03	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4217	-0-	-1146	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4414	-0-	-416	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4370	-0-	-621	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4319	-0-	-517	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	5192	-0-	-2403	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5486	-0-	-1654	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6315	-0-	-691	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4160	-0-	-2040	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4643	-0-	-1681	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

03	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5295	-0-	-375	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5006	-0-	-634	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5665	-0-	-8	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2024

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

03	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	2368	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2204	-0-	-462	-0-	2198	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					15
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					15
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					15
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					15
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1306	2	65	9	N	59	61	1			13
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					13

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

03	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2028	-0-	-948	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2119	-0-	-611	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2249	-0-	-479	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2243	-0-	-307	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1144	-0-	-1491	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

03	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4909	-0-	-175	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1046	-0-	-364	-0-	1043	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1581	N	1115	-0-	-466	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

03	7347	X	7040	-0-	-307	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7014	-0-	-240	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

03	5890	X	4406	-0-	-1484	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4088	-0-	-1432	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4444	-0-	-1260	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4319	-0-	-991	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

03	4929	X	402	-0-	-4527	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

03	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4850	-0-	-400	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2076	-0-	-654	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	198	-0-	-2623	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4871	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3035	2	9	9	N	8	8	8			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2763	-0-	-387	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2401	-0-	-823	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2281	-0-	-881	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

03	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

03	4278	X	2940	-0-	-1338	-0-	2939	2	1	9	Y	1	130	1	1	8	11
04	4050	X	2564	-0-	-1486	-0-	2564	2			Y	-0-					11
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3625	2	70	9	Y	64					75
06	3000	X	946	-0-	-2054	-0-	946	2			Y	-0-					75
07	3100	X	321	-0-	-2779	-0-	321	2			Y	-0-					75
08	3689	X	797	-0-	-2892	-0-	736	2	61	9	Y	55	117	1	2	8	11

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5156	2	3	9	Y	3	42	1	2	8	4
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					4
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4069	2	34	9	Y	31					35
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6015	2	2	9	Y	2	2	8			35
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			Y	-0-					35
08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6801	2	32	9	Y	29	56	1	2	8	6

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

03	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1983	-0-	-417	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

03	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					18
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	247 28	1 9	2957	2	N	25	113	1			-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	240	1	3011	2	N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	248	1	3179	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	240	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	247	1	3049	2	N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	248	1	3027	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6602	-0-	-63	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6293	-0-	-157	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6082	-0-	-488	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6500	-0-	-289	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6599	-0-	-4	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7105	-0-	-95	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6979	-0-	-554	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	641	-0-	-1309	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	95	-0-	-1920	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	100	-0-	-1850	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	651	N	120	-0-	-531	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

03	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4717	-0-	-593	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4910	-0-	-577	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4807	-0-	-503	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

03	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3737	-0-	-853	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

03	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	981	-0-	-476	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2219	-0-	-541	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2120	-0-	-732	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2641	-0-	-809	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2064	-0-	-1501	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	4188	2	31	9	Y	28	43	1			6
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					6
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4436	2	45	9	Y	41	44	1			3
06	4260	X	4058	-0-	-202	-0-	4058	2			Y	-0-					3
07	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	4075	2	39	9	Y	35	33	1			5
08	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2			Y	-0-					5

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2791	2	31	9	Y	28	43	1			6
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					6
05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	2610	2	42	9	Y	38	41	1			3
06	2730	N	2491	-0-	-239	-0-	2491	2			Y	-0-					3
07	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	2607	2	35	9	Y	32	30	1			5
08	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	2546	2			Y	-0-					5

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2			N	-0-					83
04	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	2			N	-0-					83
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2			N	-0-					83
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	3510	2	33	9	N	30					113
07	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3585	2	6	9	N	5	105	1			13
08	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			N	-0-					13

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	4786	-0-	-854	-0-	4786	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	3803	-0-	-2087	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	3497	-0-	-2353	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	3979	-0-	-2066	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4005	-0-	-2040	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			Y	-0-					-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5654	-0-	-19	-0-	5654	3			Y	-0-					-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

03	2821	N	2234	-0-	-587	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1985	-0-	-433	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

03	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

03	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

03	7254	X	6859	-0-	-395	-0-	6859	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6584	-0-	-436	-0-	6584	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6818	-0-	-312	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6493	-0-	-257	-0-	6493	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6705	-0-	-177	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6675	-0-	-176	-0-	6675	3			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7860	X	7102	-0-	-758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7233	-0-	-889	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7068	-0-	-882	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7382	-0-	-833	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	7336	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2328	-0-	-12	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2167	-0-	-251	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7777	-0-	-221	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5600	-0-	-2140	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6572	-0-	-1054	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5476	-0-	-476	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5134	-0-	-818	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4983	-0-	-447	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8722	-0-	-237	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7506	-0-	-1164	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6981	-0-	-1978	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7185	-0-	-1245	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8463	-0-	-248	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8298	-0-	-413	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5258	-0-	-353	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4653	-0-	-597	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2448	-0-	-2264	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2315	-0-	-2125	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2683	-0-	-1316	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2596	-0-	-644	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2818	-0-	-962	-0-	2812	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3689	X	3056	-0-	-633	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1682	-0-	-1078	-0-	1676	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2852	X	1566	-0-	-1286	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1454	-0-	-1150	-0-	1446	2	8	9	N	7	7	8			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	11	-0-	-1570	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4216	-0-	-914	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4147	-0-	-1154	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4320	-0-	-981	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3661	-0-	-899	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4241	-0-	-79	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4535	-0-	-425	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3073	-0-	-617	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	465	X	51	-0-	-414	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2246	-0-	-761	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4598	-0-	-176	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4275	-0-	-345	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6339	-0-	-21	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6567	-0-	-5	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5895	-0-	-646	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6325	-0-	-247	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2336	-0-	-733	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2580	-0-	-390	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2053	-0-	-527	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

03	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	905	-0-	-552	-0-	905	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5383	-0-	-137	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5532	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5057	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5565	-0-	-604	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5322	-0-	-648	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5380	-0-	-510	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6665	-0-	-341	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6503	-0-	-277	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6827	-0-	-24	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6485	-0-	-145	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6600	-0-	-220	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4236	-0-	-294	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4179	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4588	X	3659	-0-	-929	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5002	-0-	-158	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	335	-0-	-2035	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3701	-0-	-169	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5456	-0-	-186	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2400	-0-	-1289	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2278	-0-	-1292	-0-	2271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3195	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8193	-0-	-177	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7789	-0-	-311	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7943	-0-	-241	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5382	-0-	-136	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5194	-0-	-116	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2699	-0-	-773	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5920	-0-	-94	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5877	-0-	-3	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5445	-0-	-435	-0-	5444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6076	X	5619	-0-	-457	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5973	-0-	-134	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5788	-0-	-122	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5973	-0-	-72	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5717	-0-	-73	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5911	-0-	-72	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5768	-0-	-308	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5617	-0-	-366	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5433	-0-	-357	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	2301	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1023	-0-	-1271	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

03	6448	X	6298	-0-	-150	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6109	-0-	-131	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5838	-0-	-252	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5863	-0-	-461	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

03	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3004	-0-	-995	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

03	4960	X	4457	-0-	-503	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6394	-0-	-56	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6314	-0-	-258	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

03	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2604	-0-	-1426	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

03	5053	X	3445	-0-	-1608	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4161	-0-	-429	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3502	-0-	-1086	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2113	-0-	-1517	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2600	-0-	-1709	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2981	-0-	-1328	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2471	-0-	-649	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8710	-0-	-156	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8246	-0-	-634	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8285	-0-	-891	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7870	-0-	-1010	-0-	7869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8804	X	7702	-0-	-1102	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7592	-0-	-1119	-0-	7591	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3781	-0-	-239	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2986	-0-	-614	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3364	-0-	-26	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1785	-0-	-695	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	486	-0-	-2180	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

03	5828	X	5749	-0-	-79	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5677	-0-	-120	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5410	-0-	-200	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5319	-0-	-478	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

03	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	346	-0-	-801	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

03	9331	X	9177	-0-	-154	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8589	-0-	-591	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8455	-0-	-1031	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8000	-0-	-1180	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8228	-0-	-1134	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

03	5766	X	4787	-0-	-979	-0-	4719	2	68	9	Y	62	154	1			13
04	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	4622	2			Y	-0-					13
05	5549	X	4897	-0-	-652	-0-	4816	2	81	9	Y	74					87
06	5340	X	4670	-0-	-670	-0-	4590	2	80	9	Y	73	153	1			7
07	5115	X	4749	-0-	-366	-0-	4749	2			Y	-0-					7
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5477	-0-	-661	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2193	-0-	-1062	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2223	-0-	-237	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6511	-0-	-216	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6507	-0-	-123	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6301	-0-	-426	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6556	-0-	-171	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	834	-0-	-1026	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1111	-0-	-749	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	965	-0-	-835	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1175	-0-	-592	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3108	-0-	-792	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3115	-0-	-915	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7944	-0-	-271	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7628	-0-	-172	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7855	-0-	-205	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7254	-0-	-546	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7689	-0-	-247	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2473	-0-	-1464	-0-	2471	2	2	9	Y	2	2	8			14
04	3810	X	2659	-0-	-1151	-0-	2659	2			Y	-0-					14
05	3813	X	1371	-0-	-2442	-0-	1357	2	14	9	Y	13					27
06	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2398	2	8	9	Y	7	12	1	6	8	16
07	3007	X	1678	-0-	-1329	-0-	1654	2	24	9	Y	22	36	1			2
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2431	2	1	9	Y	1	1	8			2

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4700	2	101	9	Y	92	138	1			35
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					35
05	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	4258	2			Y	-0-					35
06	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	4292	2	39	9	Y	35	49	1			21
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					21
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					21

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8327	2	32	9	Y	29	38	1			11
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					11
05	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-					11
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8244	2	190	9	Y	173	79	1			105
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			Y	-0-					105
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			Y	-0-					105

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4212	2	18	9	Y	16	22	1			6
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					6
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					6
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4320	2	96	9	Y	87	41	1			52
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					52
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					52

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6615	2	2	9	Y	2	141	1			55
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					55
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4344	2	42	9	Y	38					93
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6799	2	6	9	Y	5	34	1	3	8	61
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7723	2	111	9	Y	101	108	1			54
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2869	-0-	-1378	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2806	-0-	-1304	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3561	-0-	-531	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	5865	2	31	9	Y	28	131	1			10
04	6090	X	5842	-0-	-248	-0-	5840	2	2	9	Y	2					12
05	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	6008	2	90	9	Y	82	85	1			9
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			Y	-0-					9
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6208	2	43	9	Y	39					48
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-	39	1			9

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1	2	8	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	6	8	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	27	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			14

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3820	-0-	-620	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4197	-0-	-329	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5415	-0-	-10	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5272	-0-	-98	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4932	-0-	-617	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2931	-0-	-2711	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	647	-0-	-2763	-0-	645	2	2	9	Y	2	2	8			8
04	3300	X	1982	-0-	-1318	-0-	1982	2			Y	-0-					8
05	2852	X	491	-0-	-2361	-0-	483	2	8	9	Y	7					15
06	1980	X	711	-0-	-1269	-0-	704	2	7	9	Y	6	6	1	6	8	9
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	11	19	1			1
08	2046	X	712	-0-	-1334	-0-	712	2			Y	-0-					1

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5480	-0-	2380	5287	5480	2			N	-0-					-0-
04	11724	X	6437	-0-	-5287	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7214	-0-	-196	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	7073	-0-	-26	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5553	-0-	-1197	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5351	-0-	-2089	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5504	-0-	-1936	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5923	-0-	-137	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5659	-0-	-541	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5391	-0-	-344	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5315	-0-	-145	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	5143	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5487	X	5278	-0-	-209	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5344	-0-	-143	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4126	-0-	-1304	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3792	-0-	-1819	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4070	-0-	-1450	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5444	-0-	-260	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4382	-0-	-898	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4289	-0-	-1105	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4381	-0-	-1075	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	610	-0-	-661	-0-	610	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3711	-0-	-309	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4116	2	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6631	-0-	-623	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6500	-0-	-100	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6702	-0-	-242	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6358	-0-	-586	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	3376	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2683	-0-	-944	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8262	-0-	-728	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7985	-0-	-625	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8093	-0-	-618	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7726	-0-	-674	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8199	-0-	-481	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7973	-0-	-831	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7993	-0-	-407	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8236	-0-	-537	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7576	-0-	-914	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7395	-0-	-1378	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7672	-0-	-574	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6513	-0-	-237	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-
05	7347	X	6603	-0-	-744	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6849	-0-	-261	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6968	-0-	-379	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3816	-0-	-617	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1690	-0-	-3230	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1818	-0-	-3266	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2345	-0-	-2739	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4947	-0-	-213	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4928	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5004	-0-	-156	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3239	-0-	239	239	3239	2			N	-0-					-0-
07	2966	N	2727	-0-	-239	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11642	-0-	-14	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10754	-0-	-676	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10092	-0-	-1719	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9361	-0-	-2069	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8493	-0-	-3163	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8787	-0-	-2869	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6919	-0-	-211	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6661	-0-	-119	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6776	-0-	-540	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6606	-0-	-307	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4961	-0-	-681	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4735	-0-	-725	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

03	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6845	-0-	-998	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5303	-0-	-2287	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7450	-0-	-393	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

03	2652	N	1998	-0-	-654	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1453	-0-	-593	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

03	5952	X	4049	-0-	-1903	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4284	-0-	-1416	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4226	-0-	-1602	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4077	-0-	-1563	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

03	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6480	-0-	-300	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6764	-0-	-242	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6453	-0-	-327	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6771	-0-	-49	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6677	-0-	-81	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9859	-0-	-557	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9558	-0-	-522	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9859	-0-	-557	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9332	-0-	-658	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9630	-0-	-414	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9359	-0-	-530	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4404	-0-	-306	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3563	-0-	-1056	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4647	-0-	-561	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3998	-0-	-900	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	2782	-0-	-2618	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3047	-0-	-2533	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2093	-0-	-1813	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2003	-0-	-1777	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1791	-0-	-2115	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7173	-0-	-298	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7117	-0-	-113	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6844	-0-	-627	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6871	-0-	-476	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7124	-0-	-223	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3972	-0-	-523	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3872	-0-	-478	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3760	-0-	-380	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5506	-0-	-1159	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9169	-0-	-534	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9349	-0-	-354	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8884	-0-	-506	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9002	-0-	-701	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9186	-0-	-176	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7744	-0-	-998	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6388	-0-	-2072	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6103	-0-	-2484	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6158	-0-	-1372	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6073	-0-	-1708	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5517	-0-	-2233	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6862	-0-	-826	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6154	-0-	-1286	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6599	-0-	-1089	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6684	-0-	-666	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9918	-0-	-374	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9432	-0-	-528	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9861	-0-	-276	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9435	-0-	-345	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9523	-0-	-583	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9544	-0-	-376	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7409	-0-	-372	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
06	7800	X	7646	-0-	-154	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	6978	-0-	-1082	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	6388	-0-	-1672	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7641	-0-	-450	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7448	-0-	-352	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7099	-0-	-491	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

03	5177	X	3287	-0-	-1890	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3264	-0-	-1746	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4154	-0-	-1023	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4301	-0-	-109	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

03	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2831	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

03	5022	X	5016	-0-	-6	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4739	-0-	-121	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4660	-0-	-362	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4384	-0-	-476	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4038	-0-	-984	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

03	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	3			Y	-0-					-0-
04	14610	X	12372	-0-	-2238	-0-	12372	3			Y	-0-					-0-
05	15097	X	14432	-0-	-665	-0-	14432	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	12599	-0-	-2581	-0-	12599	3			Y	-0-					-0-
07	15686	X	12452	-0-	-3234	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
08	15686	X	13115	-0-	-2571	-0-	13115	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

03	6572	X	4845	-0-	-1727	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4293	-0-	-2457	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5701	-0-	-1274	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5020	-0-	-1730	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4343	-0-	-865	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5187	-0-	-517	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6843	-0-	-907	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6260	-0-	-1360	-0-	6260	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	6610	-0-	-1264	-0-	6610	3			Y	-0-					-0-
06	7620	X	7014	-0-	-606	-0-	7014	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6484	-0-	-367	-0-	6484	3			Y	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

03	9548	X	9170	-0-	-378	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8391	-0-	-639	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7586	-0-	-288	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	6079	-0-	-2801	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	4677	-0-	-4499	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8190	-0-	-986	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

03	2232	X	1553	-0-	-679	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1600	-0-	-560	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1982	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	1513	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

03	7564	X	6299	-0-	-1265	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4876	-0-	-2444	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3104	-0-	-4460	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	6074	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6634	X	4597	-0-	-2037	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6896	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

03	6882	X	6409	-0-	-473	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	5548	-0-	-2574	-0-	5548	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	5659	-0-	-2201	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	6105	-0-	-2017	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5412	-0-	-18	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

03	6851	X	5106	-0-	-1745	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	4996	-0-	-1855	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4802	-0-	-1528	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	5278	-0-	-1263	-0-	5278	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5254	-0-	-481	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5412	-0-	-1718	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5240	-0-	-1660	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5439	-0-	-1691	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5026	-0-	-1391	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5186	-0-	-1234	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5375	-0-	-1259	-0-	5375	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5341	-0-	-1079	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5360	-0-	-3	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	5952	-0-	-4805	-0-	5952	3			Y	-0-					-0-
04	9960	X	4821	-0-	-5139	-0-	4821	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	8590	-0-	-3748	-0-	8590	3			Y	-0-					-0-
06	11940	X	5784	-0-	-6156	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
07	12338	X	6646	-0-	-5692	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
08	8587	X	6196	-0-	-2391	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7516	-0-	-74	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7579	-0-	-264	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7639	-0-	-142	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6245	-0-	-451	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	3978	-0-	-2502	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4091	-0-	-2605	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4062	-0-	-2200	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4993	-0-	-29	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4653	-0-	-431	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4613	-0-	-307	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4624	-0-	-460	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	551	-0-	-4192	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8323	-0-	-605	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7735	-0-	-905	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8128	-0-	-800	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
06	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			Y	-0-					-0-
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3			Y	-0-					-0-
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	4836	-0-	-2449	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3551	-0-	-1564	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4121	-0-	-994	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9874	-0-	-821	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
04	10350	X	8341	-0-	-2009	-0-	8341	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	9071	-0-	-1252	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
07	9889	X	8744	-0-	-1145	-0-	8744	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9046	-0-	-843	-0-	9046	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6225	-0-	-440	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	6050	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5761	-0-	-359	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4511	-0-	-15	-0-	4511	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4418	-0-	-262	-0-	4418	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4517	-0-	-9	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6931	-0-	-416	-0-	6931	3			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6486	-0-	-684	-0-	6486	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6617	-0-	-553	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	5595	-0-	-1411	-0-	5595	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	6355	-0-	-589	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6717	-0-	-183	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6727	-0-	-403	-0-	6727	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5517	-0-	-873	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
07	6944	X	5117	-0-	-1827	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5656	-0-	-1288	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6708	-0-	-360	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	5927	-0-	-913	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
05	7347	X	6743	-0-	-604	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6800	-0-	-547	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6590	-0-	-168	-0-	6590	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

03	5456	X	3069	-0-	-2387	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	2337	-0-	-2943	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	992	-0-	-3720	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6853	-0-	-1765	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6946	-0-	-1394	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6262	-0-	-2356	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7313	-0-	-902	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

03	9982	X	5408	-0-	-4574	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-
04	7980	X	5442	-0-	-2538	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	3022	-0-	-2496	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	2705	-0-	-2515	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5518	-0-	-93	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4579	-0-	-1032	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

03	4588	X	1992	-0-	-2596	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2563	-0-	-1877	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

03	9672	X	8835	-0-	-837	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	8668	-0-	-1562	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
05	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	9192	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9303	-0-	-1137	-0-	9303	3			Y	-0-					-0-
07	10788	X	8778	-0-	-2010	-0-	8778	3			Y	-0-					-0-
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

03	7874	X	7073	-0-	-801	-0-	7073	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	6776	3			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7083	-0-	-543	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4992	-0-	-108	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4890	-0-	-270	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4909	-0-	-423	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

03	4495	X	3871	-0-	-624	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

03	8029	X	5542	-0-	-2487	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	5332	-0-	-2438	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	5973	-0-	-2552	-0-	5973	3			Y	-0-					-0-
06	8250	X	5640	-0-	-2610	-0-	5640	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	5184	-0-	-3341	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

03	7037	X	2952	-0-	-4085	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	1652	-0-	-5158	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	2174	-0-	-4863	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	1991	-0-	-2599	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	2178	-0-	-2565	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1688	-0-	-1257	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6068	-0-	-1527	-0-	6068	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	5595	-0-	-1995	-0-	5595	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	5537	-0-	-2306	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
06	7590	X	5239	-0-	-2351	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
07	6231	X	4863	-0-	-1368	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4283	-0-	-553	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3959	-0-	-721	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4062	-0-	-78	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	7063	-0-	-2888	-0-	7063	3			Y	-0-					-0-
04	8640	X	3500	-0-	-5140	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
05	10261	X	7016	-0-	-3245	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-
06	9930	X	6503	-0-	-3427	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
07	10261	X	6441	-0-	-3820	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6300	-0-	-768	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	3			Y	-0-					-0-
05	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7283	-0-	-1207	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
07	8277	X	6551	-0-	-1726	-0-	6551	3			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7769	-0-	-508	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10229	-0-	-1613	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	3			Y	-0-					-0-
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
06	9900	X	8914	-0-	-986	-0-	8914	3			Y	-0-					-0-
07	11687	X	8948	-0-	-2739	-0-	8948	3			Y	-0-					-0-
08	11687	X	8872	-0-	-2815	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1347	-0-	-513	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	137	-0-	-1663	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	686	-0-	-1174	-0-	686	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6090	-0-	-668	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6277	-0-	-263	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6493	-0-	-265	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5858	-0-	-621	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7685	-0-	-65	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7384	-0-	-116	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7520	-0-	-199	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6999	-0-	-471	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6880	-0-	-839	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7158	-0-	-530	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4071	-0-	-9	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6521	-0-	-199	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6673	-0-	-107	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6141	-0-	-865	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6533	-0-	-504	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5969	-0-	-841	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6371	-0-	-449	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6196	-0-	-404	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6246	-0-	-574	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8161	-0-	-240	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7839	-0-	-291	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8100	-0-	-177	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7790	-0-	-190	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7718	-0-	-466	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7769	-0-	-384	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4333	-0-	-497	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5492	-0-	-1438	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	5872	-0-	-1289	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6085	-0-	-575	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	5958	-0-	-583	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9225	-0-	-571	-0-	9225	3			Y	-0-					-0-
04	9480	X	8298	-0-	-1182	-0-	8298	3			Y	-0-					-0-
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			Y	-0-					-0-
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	3			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8687	-0-	-551	-0-	8687	3			Y	-0-					-0-
08	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	6093	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4704	-0-	-1031	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4510	-0-	-1400	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1361	-0-	-499	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	963	-0-	-897	-0-	963	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

03	8866	X	6863	-0-	-2003	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6551	-0-	-1609	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6641	-0-	-1326	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

03	8773	X	3291	-0-	-5482	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2904	-0-	-1126	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2048	-0-	-1132	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4185	-0-	-651	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3593	-0-	-1243	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

03	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7304	-0-	-556	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7512	-0-	-579	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7684	-0-	-4	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

03	9486	X	9237	-0-	-249	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8602	-0-	-578	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8774	-0-	-588	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8189	-0-	-751	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8316	-0-	-922	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5496	-0-	-921	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5554	-0-	-863	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4697	-0-	-1627	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

03	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7109	-0-	-91	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7364	-0-	-138	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7004	-0-	-256	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6214	-0-	-358	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6067	-0-	-293	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3074	-0-	-1018	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3408	-0-	-552	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7727	-0-	-1232	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8277	-0-	-333	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8091	-0-	-1023	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7877	-0-	-943	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7549	-0-	-1565	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7813	-0-	-743	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2366	-0-	-1137	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2592	-0-	-725	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1828	-0-	-776	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11458	-0-	-260	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11224	-0-	-116	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11396	-0-	-322	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10623	-0-	-657	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10753	-0-	-841	-0-	10752	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5224	-0-	-790	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4510	-0-	-1310	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4352	-0-	-1662	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4792	-0-	-974	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7326	-0-	-1323	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7803	-0-	-207	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7786	-0-	-491	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7127	-0-	-73	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6863	-0-	-1197	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6320	-0-	-1740	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	9096	-0-	-173	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	9080	-0-	-65	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8467	-0-	-323	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8795	-0-	-536	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3443	-0-	-1297	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6211	-0-	-179	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5946	-0-	-444	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6159	-0-	-258	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6693	-0-	-327	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6622	-0-	-218	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6793	-0-	-275	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5148	-0-	-312	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5144	-0-	-498	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7351	-0-	-957	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7975	-0-	-65	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7695	-0-	-675	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5681	-0-	-2689	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4343	-0-	-3903	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10352	-0-	-219	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10534	-0-	-6	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9845	-0-	-355	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9899	-0-	-796	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9831	-0-	-864	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3505	-0-	-680	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	4694	-0-	-3955	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
04	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			Y	-0-					-0-
05	8649	X	5166	-0-	-3483	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
07	8649	X	6710	-0-	-1939	-0-	6710	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	6963	-0-	-1686	-0-	6963	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

03	9052	X	8584	-0-	-468	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7882	-0-	-728	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8166	-0-	-824	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7886	-0-	-814	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8082	-0-	-505	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4548	-0-	-567	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4562	-0-	-388	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

03	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1992	-0-	-1278	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2202	-0-	-1177	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

03	10199	X	9737	-0-	-462	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9076	-0-	-794	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9555	-0-	-644	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	9732	-0-	-138	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8720	-0-	-1479	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9563	-0-	-171	-0-	9563	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3040	-0-	-897	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7323	-0-	-272	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	6834	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6906	-0-	-162	-0-	6906	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6294	-0-	-786	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	5723	-0-	-1593	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6343	-0-	-973	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5869	-0-	-827	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5274	-0-	-1206	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5971	-0-	-198	-0-	5971	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5717	-0-	-73	-0-	5717	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5577	-0-	-344	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5973	-0-	-10	-0-	5973	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6233	-0-	-547	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6399	-0-	-607	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5878	-0-	-902	-0-	5872	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	6193	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4024	-0-	-1091	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4103	-0-	-847	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3532	-0-	-1583	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3522	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8868	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8193	-0-	-867	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8398	-0-	-964	-0-	8398	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8480	-0-	-100	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			Y	-0-					-0-
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6719	-0-	-907	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
04	7380	X	6322	-0-	-1058	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6231	-0-	-1395	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6209	-0-	-421	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6287	-0-	-471	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5887	-0-	-840	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	3			Y	-0-					-0-
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	3			Y	-0-					-0-
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
07	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3			Y	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	519	-0-	-845	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	467	-0-	-804	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	863	-0-	-532	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	668	-0-	-727	-0-	668	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9765	-0-	-405	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9900	-0-	-857	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10165	-0-	-592	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	8167	-0-	-6186	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	9534	-0-	-4236	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	9243	-0-	-4149	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	1202	-0-	-8656	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	3854	-0-	-6004	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5280	-0-	-827	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5328	-0-	-531	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3452	-0-	-888	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3688	-0-	-838	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3750	-0-	-630	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5290	-0-	-228	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4888	-0-	-630	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5047	-0-	-471	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1819	-0-	-599	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1602	-0-	-738	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			Y	-0-					-0-
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			Y	-0-					-0-
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	3			Y	-0-					-0-
06	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			Y	-0-					-0-
08	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	9193	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5985	-0-	-401	-0-	5985	3			Y	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5320	-0-	-1128	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5837	-0-	-797	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5532	-0-	-1102	-0-	5532	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4535	-0-	-301	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4091	-0-	-499	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	978	-0-	-1006	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4943	-0-	-247	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3723	-0-	-1467	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4696	-0-	-644	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4942	-0-	-452	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4971	-0-	-279	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4446	-0-	-979	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	11797	3			Y	-0-					-0-
04	11790	X	11304	-0-	-486	-0-	11304	3			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10457	-0-	-1726	-0-	10457	3			Y	-0-					-0-
06	11790	X	9783	-0-	-2007	-0-	9783	3			Y	-0-					-0-
07	11811	X	9340	-0-	-2471	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
08	11811	X	11444	-0-	-367	-0-	11444	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11377	-0-	-279	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10883	-0-	-217	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11127	-0-	-343	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10729	-0-	-281	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10123	-0-	-1254	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10737	-0-	-640	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	4464	-0-	-3379	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4529	-0-	-2401	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6464	-0-	-697	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6420	-0-	-510	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8297	-0-	-228	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8184	-0-	-96	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7906	-0-	-650	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6151	-0-	-297	-0-	155	1	5996	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5919	-0-	-441	-0-	150	1	5769	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	5915	-0-	-657	-0-	155	1	5760	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5885	-0-	-475	-0-	150	1	5735	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4306	-0-	-747	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3967	-0-	-923	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3735	-0-	-1101	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3922	-0-	-758	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12859	-0-	-781	-0-	12859	3			Y	-0-					-0-
04	13200	X	11390	-0-	-1810	-0-	11390	3			Y	-0-					-0-
05	13392	X	11453	-0-	-1939	-0-	11453	3			Y	-0-					-0-
06	12780	X	12360	-0-	-420	-0-	12360	3			Y	-0-					-0-
07	13020	X	12859	-0-	-161	-0-	12859	3			Y	-0-					-0-
08	12865	X	11723	-0-	-1142	-0-	11723	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	12853	-0-	-1655	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12738	-0-	-2532	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12464	-0-	-3315	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12370	-0-	-2900	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13017	-0-	-375	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6868	-0-	-324	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6972	-0-	-648	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6999	-0-	-875	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7197	-0-	-423	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6914	-0-	-650	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4829	-0-	-906	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4416	-0-	-1134	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4844	-0-	-891	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3287	-0-	-1393	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4194	-0-	-642	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3700	-0-	-1260	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3538	-0-	-1262	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3450	-0-	-1200	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2909	-0-	-1090	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3224	-0-	-646	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5181	-0-	-1329	-0-	5163	2	18	9	Y	16	66	1	2	8	5
04	6300	X	5191	-0-	-1109	-0-	5190	2	1	9	Y	1					6
05	6417	X	3768	-0-	-2649	-0-	3723	2	45	9	Y	41	42	1			5
06	6210	X	5388	-0-	-822	-0-	5386	2	2	9	Y	2	2	8			5
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6366	2	21	9	Y	19					24
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5506	2	4	9	Y	4	20	1	3	8	5

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	2907	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5313	2	103	9	Y	94	95	1			7
04	5400	X	4871	-0-	-529	-0-	4871	2			Y	-0-					7
05	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	5278	2			Y	-0-					7
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5221	2	34	9	Y	31					38
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5823	2	29	9	Y	26	18	1			46
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5941	2	56	9	Y	51	46	1			51

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7551	-0-	-106	-0-	7551	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7089	-0-	-471	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7243	-0-	-321	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1359	-0-	-1586	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2558	-0-	-1131	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1166	-0-	-1190	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	913	-0-	-707	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	163	-0-	-977	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	537	-0-	-641	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5889	-0-	-94	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5722	-0-	-261	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5406	-0-	-484	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7294	-0-	-425	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7039	-0-	-161	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6455	-0-	-595	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6532	-0-	-753	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-
07	2785	N	2739	-0-	-46	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					44
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5184	2	72	9	Y	65	88	1			21
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					21
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5274	2	17	9	Y	15	35	1			1
07	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	2			Y	-0-					1
08	5673	X	4589	-0-	-1084	-0-	4589	2			Y	-0-					1

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5703	-0-	-117	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6092	-0-	-77	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5952	-0-	-18	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1520	-0-	-1115	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1355	-0-	-1135	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1354	-0-	-1157	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1631	-0-	-409	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					2
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4712	2	97	9	Y	88	61	1			29
05	4588	X	3825	-0-	-763	-0-	3825	2			Y	-0-					29
06	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4128	2	123	9	Y	112	131	1			10
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	3998	2			Y	-0-					10
08	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	4455	2			Y	-0-					10

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4919	-0-	-475	-0-	4919	2			Y	-0-	28	1			6
04	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	2			Y	-0-					6
05	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	2			Y	-0-					6
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5802	2	35	9	Y	32	32	1	2	8	4
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					4
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					4

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	4704	2			Y	-0-	32	1			7
04	4830	X	3980	-0-	-850	-0-	3980	2			Y	-0-					7
05	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	3849	2			Y	-0-					7
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4751	2	42	9	Y	38	36	1	4	8	5
07	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	2			Y	-0-					5
08	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	4121	2	1	9	Y	1	1	8			5

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9426	-0-	-928	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9578	-0-	-352	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9793	-0-	-437	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9288	-0-	-612	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9858	-0-	-372	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9504	-0-	-385	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4696	-0-	-326	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4381	-0-	-641	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	7370	-0-	-1630	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
06	8370	X	5341	-0-	-3029	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
07	8649	X	8217	-0-	-432	-0-	8217	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8142	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6623	-0-	-187	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6799	-0-	-238	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6390	-0-	-360	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6468	-0-	-507	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10223	-0-	-999	-0-	10223	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10290	-0-	-750	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-
05	11563	X	10897	-0-	-666	-0-	10897	3			Y	-0-					-0-
06	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			Y	-0-					-0-
07	11563	X	10939	-0-	-624	-0-	10939	3			Y	-0-					-0-
08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	3513	-0-	-6004	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	2437	-0-	-6773	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	4510	-0-	-4418	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4295	2			Y	-0-					2
04	4530	X	4448	-0-	-82	-0-	4441	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	4412	2			Y	-0-					2
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	4588	X	4538	-0-	-50	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	8925	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8356	-0-	-854	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8687	-0-	-365	-0-	8687	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8477	-0-	-283	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8358	-0-	-694	-0-	8358	3			Y	-0-					-0-
08	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4381	-0-	-1602	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1637	-0-	-4153	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	662	-0-	-5321	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	567	-0-	-4579	-0-	567	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5300	-0-	-40	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5297	-0-	-221	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4863	-0-	-477	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7221	-0-	-1521	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6851	-0-	-1609	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	6535	-0-	-1742	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	5256	-0-	-2754	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	5642	-0-	-1581	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	5433	-0-	-1790	-0-	5433	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2042	-0-	-1337	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2019	-0-	-1251	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1806	-0-	-953	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6186	-0-	-324	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5996	-0-	-604	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5655	-0-	-1165	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5460	-0-	-1360	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4073	-0-	-1631	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3807	-0-	-1029	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5104	-0-	-972	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5333	-0-	-712	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			N	-0-					9
04	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	2029	2			N	-0-					9
05	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-					9
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2151	2	3	9	N	3	3	8			9
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					9
08	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	2007	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2			N	-0-					35
04	4260	X	3308	-0-	-952	-0-	3308	2			N	-0-					35
05	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	3853	2			N	-0-					35
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	N	1	1	8			35
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					35
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					35

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5137	-0-	-567	-0-	5137	2			N	-0-					52
04	5520	X	4745	-0-	-775	-0-	4745	2			N	-0-					52
05	5332	X	5175	-0-	-157	-0-	5175	2			N	-0-					52
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					52
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					52
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					52

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6592	-0-	-1127	-0-	6592	2			N	-0-					113
04	7470	X	6437	-0-	-1033	-0-	6437	2			N	-0-	99	1			14
05	7440	X	6969	-0-	-471	-0-	6966	2	3	9	N	3					17
06	7200	X	7049	-0-	-151	-0-	7047	2	2	9	N	2	2	8			17
07	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	6866	2			N	-0-					17
08	6975	X	6955	-0-	-20	-0-	6955	2			N	-0-					17

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3135	-0-	-375	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2881	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3317	X	2675	-0-	-642	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1299	-0-	-499	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1256	-0-	-154	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	4201	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8179	-0-	-2082	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8448	-0-	-1272	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8850	-0-	-1101	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8205	-0-	-537	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8241	-0-	-594	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2543	-0-	-1735	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3306	-0-	-879	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5463	-0-	-207	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4968	-0-	-702	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5691	-0-	-168	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	10030	-0-	-200	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9570	-0-	-330	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9761	-0-	-469	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9474	-0-	-426	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9657	-0-	-387	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9580	-0-	-464	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7161	2	83	9	N	75					94
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					94
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7461	2	90	9	N	82	167	1			9
06	7020	X	6930	-0-	-90	-0-	6929	2	1	9	N	1	1	8			9
07	7347	X	7288	-0-	-59	-0-	7288	2			N	-0-					9
08	7564	X	7125	-0-	-439	-0-	7001	2	124	9	Y	113	88	1			34

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	2709	-0-	-1879	-0-	2709	2			Y	-0-					2
04	4350	X	2857	-0-	-1493	-0-	2850	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3990	2			Y	-0-					2
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7253	-0-	-590	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7020	-0-	-570	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6725	-0-	-715	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6485	-0-	-1203	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6518	-0-	-519	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6471	-0-	-339	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6847	-0-	-159	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6292	-0-	-38	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6499	-0-	-197	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	416	-0-	-3604	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5686	-0-	-524	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5721	-0-	-696	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5547	-0-	-870	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8424	-0-	-163	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8301	-0-	-9	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8459	-0-	-128	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7914	-0-	-366	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8369	-0-	-218	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8375	-0-	-212	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

03	4526	X	3578	-0-	-948	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3411	-0-	-836	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

03	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4722	-0-	-678	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4732	-0-	-662	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

03	9145	X	8802	-0-	-343	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8503	-0-	-197	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7331	-0-	-1659	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8483	-0-	-187	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8447	-0-	-419	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7993	-0-	-811	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

03	9765	X	9504	-0-	-261	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9166	-0-	-164	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9515	-0-	-64	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8915	-0-	-295	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9089	-0-	-428	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9131	-0-	-386	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11516	-0-	-419	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10984	-0-	-476	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10992	-0-	-757	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10724	-0-	-466	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11094	-0-	-438	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11146	-0-	-355	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5625	-0-	-75	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4966	-0-	-862	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4201	-0-	-1627	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	5016	2			N	-0-					123
04	5520	X	5058	-0-	-462	-0-	5055	2	3	9	N	3	115	1			11
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					11
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					11
07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					11
08	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	5622	2			N	-0-					11

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7463	-0-	-566	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7056	-0-	-714	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7444	-0-	-461	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6925	-0-	-455	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6830	-0-	-641	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4511	2	9	9	N	8	8	8			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	2840	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1907	-0-	-1513	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3160	-0-	-715	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3788	2	166	9	Y	151	3	8			148
07	3782	X	3136	-0-	-646	-0-	3136	2			Y	-0-	145	1			3
08	3596	X	2301	-0-	-1295	-0-	2301	2			Y	-0-					3

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7570	-0-	-707	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7369	-0-	-641	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7464	-0-	-658	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6906	-0-	-564	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7202	-0-	-424	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5238	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4867	-0-	-186	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7972	-0-	-578	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7728	-0-	-1182	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8532	-0-	-675	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8751	-0-	-456	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4524	-0-	-516	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4775	-0-	-535	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7114	-0-	-636	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7005	-0-	-555	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7251	-0-	-561	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6887	-0-	-673	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7066	-0-	-188	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8861	-0-	-346	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8708	-0-	-202	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8623	-0-	-17	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8841	-0-	-149	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8662	-0-	-452	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7898	-0-	-162	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7785	-0-	-213	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6361	-0-	-56	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6329	-0-	-26	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	7641	-0-	-2868	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9293	-0-	-877	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9368	-0-	-893	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8609	-0-	-1321	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8782	-0-	-828	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8882	-0-	-728	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6093	-0-	-447	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5577	-0-	-1615	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4878	-0-	-2082	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4800	-0-	-2392	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8592	-0-	-1173	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8610	-0-	-163	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8218	-0-	-122	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8514	-0-	-290	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8382	-0-	-422	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5266	-0-	-221	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	4458	-0-	-3261	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5219	-0-	-1711	-0-	5219	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5455	-0-	-1241	-0-	5455	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5319	-0-	-831	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4901	-0-	-555	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					25
04	9570	X	9515	-0-	-55	-0-	9515	2			N	-0-					25
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					25
06	9660	X	9500	-0-	-160	-0-	9497	2	3	9	N	3	3	8			25
07	9982	X	9547	-0-	-435	-0-	9547	2			N	-0-					25
08	9982	X	9511	-0-	-471	-0-	9511	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

03	4743	X	313	-0-	-4430	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

03	1891	X	578	-0-	-1313	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	10	-0-	-1881	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

03	7378	X	6647	-0-	-731	-0-	6633	2	14	9	Y	13	18	1			14
04	6870	X	6006	-0-	-864	-0-	5998	2	8	9	Y	7	17	1			4
05	6758	X	6718	-0-	-40	-0-	6710	2	8	9	Y	7	4	1			7
06	6540	X	6313	-0-	-227	-0-	6312	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	6758	X	6550	-0-	-208	-0-	6544	2	6	9	Y	5					12
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6921	2	3	9	Y	3	12	1	2	8	1

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

03	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5106	-0-	-144	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5102	-0-	-238	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7296	-0-	-264	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7452	-0-	-360	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7286	-0-	-124	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7489	-0-	-168	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1523	-0-	-1422	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5215	-0-	-755	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7034	-0-	-1181	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7796	-0-	-154	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6500	-0-	-1715	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7291	-0-	-569	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7508	-0-	-614	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10990	-0-	-232	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10589	-0-	-241	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10696	-0-	-495	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9869	-0-	-781	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9032	-0-	-1973	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8922	-0-	-2083	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4365	-0-	-781	-0-	4352	2	13	9	Y	12	15	1	2	8	11
04	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	4158	2	6	9	Y	5	13	1			3
05	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4182	2	6	9	Y	5	3	1			5
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4724	2	2	9	Y	2	2	8			5
07	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	4259	2	6	9	Y	5					10
08	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4095	2	2	9	Y	2	9	1	2	8	1

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

03	10912	X	10315	-0-	-597	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8963	-0-	-1357	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9014	-0-	-1650	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8493	-0-	-1827	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9200	-0-	-1433	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9861	-0-	-462	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

03	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2033	-0-	-757	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	961	-0-	-1922	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

03	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4966	-0-	-494	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4919	-0-	-541	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3196	-0-	-2446	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3972	-0-	-1329	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7392	-0-	-558	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7210	-0-	-1067	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7927	-0-	-350	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6986	-0-	-334	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7116	-0-	-448	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6830	-0-	-970	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6973	-0-	-1087	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

03	8091	X	7111	-0-	-980	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6748	-0-	-182	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6689	-0-	-565	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6828	-0-	-271	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5882	-0-	-318	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6067	-0-	-40	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5794	-0-	-995	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5142	-0-	-1428	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9574	-0-	-566	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9770	-0-	-708	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9377	-0-	-763	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9542	-0-	-409	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9578	-0-	-373	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7423	-0-	-1474	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6714	-0-	-576	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6922	-0-	-1355	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7217	-0-	-793	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7810	-0-	-467	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6294	-0-	-1301	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6330	-0-	-1020	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6329	-0-	-1266	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5870	-0-	-670	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5591	-0-	-950	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4754	-0-	-702	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10929	-0-	-851	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10483	-0-	-1097	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10826	-0-	-1140	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10391	-0-	-1189	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10609	-0-	-582	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10552	-0-	-391	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	8817	2			N	-0-					18
04	8940	X	8441	-0-	-499	-0-	8441	2			N	-0-					18
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					18
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					18
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					18
08	9114	X	8910	-0-	-204	-0-	8910	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10234	-0-	-430	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10087	-0-	-233	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10411	-0-	-98	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10153	-0-	-17	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10300	-0-	-116	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10307	-0-	-109	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9486	-0-	-248	-0-	9370	2	116	9	Y	105	108	1			22
04	9630	X	9065	-0-	-565	-0-	9065	2			Y	-0-					22
05	9951	X	9455	-0-	-496	-0-	9455	2			Y	-0-					22
06	9630	X	9149	-0-	-481	-0-	9147	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	9486	X	9331	-0-	-155	-0-	9331	2			Y	-0-					22
08	9486	X	9203	-0-	-283	-0-	9203	2			Y	-0-					22

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			N	-0-					73
04	5820	X	5226	-0-	-594	-0-	5226	2			N	-0-					73
05	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5624	2	48	9	N	44					117
06	5820	X	5727	-0-	-93	-0-	5727	2			N	-0-					117
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					117
08	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	5648	2	10	9	N	9	113	1			13

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8894	-0-	-34	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8511	-0-	-69	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8590	-0-	-400	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7881	-0-	-819	-0-	7880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8990	X	8048	-0-	-942	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8044	-0-	-853	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9650	-0-	-456	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9264	-0-	-306	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9336	-0-	-615	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9104	-0-	-526	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9276	-0-	-675	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9301	-0-	-340	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	1	1	2	8	-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3253	-0-	-2027	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4455	-0-	-1001	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	5775	2	135	9	Y	123	152	1	1	8	134
04	5880	X	5668	-0-	-212	-0-	5592	2	76	9	Y	69	166	1			37
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5965	2	78	9	Y	71	43	1			65
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	4965	2	65	9	Y	59					124
08	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5369	2			Y	-0-	116	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9034	-0-	-452	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9111	-0-	-69	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8908	-0-	-578	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8436	-0-	-294	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8906	-0-	-518	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8365	-0-	-1059	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	2260	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3069	X	1249	-0-	-1820	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1316	-0-	-1753	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3699	-0-	-1701	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3320	-0-	-2446	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3097	-0-	-2483	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3350	-0-	-2416	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1604	-0-	-2984	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	3601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2930	-0-	-821	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2770	-0-	-860	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1431	-0-	-2165	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5371	-0-	-1914	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5546	-0-	-1444	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6474	-0-	-160	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5008	-0-	-1202	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4067	-0-	-2350	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3981	-0-	-2498	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

03	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2			N	-0-					7
04	9360	X	8731	-0-	-629	-0-	8731	2			N	-0-					7
05	9765	X	8881	-0-	-884	-0-	8881	2			N	-0-					7
06	9450	X	8943	-0-	-507	-0-	8862	2	81	9	N	74	71	1			10
07	9765	X	8087	-0-	-1678	-0-	8087	2			N	-0-					10
08	9207	X	8226	-0-	-981	-0-	8226	2			N	-0-					10

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

03	8370	X	444	-0-	-7926	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	1645	-0-	-6155	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3976	-0-	-2410	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3988	-0-	-692	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9382	-0-	-972	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9463	-0-	-557	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9756	-0-	-350	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9610	-0-	-170	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9641	-0-	-124	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9684	-0-	-81	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9317	-0-	-727	-0-	9317	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	9607	-0-	-113	-0-	9607	2			Y	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			Y	-0-					-0-
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9079	-0-	-841	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
08	10664	X	8777	-0-	-1887	-0-	8777	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5920	-0-	-80	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5925	-0-	-275	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5548	-0-	-212	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5584	-0-	-523	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4519	-0-	-1092	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4981	-0-	-449	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5533	-0-	-677	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4685	-0-	-1105	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5544	-0-	-439	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3767	-0-	-703	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6044	-0-	-373	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2463	-0-	-777	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1794	-0-	-1554	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	667	-0-	-2513	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3286	X	2015	-0-	-1271	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5641	-0-	-509	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5995	-0-	-305	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5929	-0-	-581	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	3855	2			N	-0-					48
04	3990	X	3422	-0-	-568	-0-	3363	2	59	9	N	54	98	1			4
05	4061	X	2533	-0-	-1528	-0-	2533	2			N	-0-					4
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			4
07	3906	X	3536	-0-	-370	-0-	3536	2			N	-0-					4
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					4

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	248	1	3770	2	N	-0-					30
04	4290	X	3896	-0-	-394	-0-	240	1	3656	2	N	-0-					30
05	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	248	1	3728	2	N	-0-					30
06	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	3930	2	65	9	N	59	1	8			88
07	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	248	1	3760	2	N	1	86	1			3
							1	9									
08	4030	X	3245	-0-	-785	-0-	248	1	2997	2	N	-0-					3

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-	67	1			75
04	9480	X	9430	-0-	-50	-0-	9387	2	43	9	N	39	99	1			15
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					15
06	9510	X	9306	-0-	-204	-0-	9306	2			N	-0-					15
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					15
08	9920	X	9665	-0-	-255	-0-	9665	2			N	-0-					15

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	6753	2	44	9	N	40	187	1			23
04	7020	X	6779	-0-	-241	-0-	6588	2	191	9	N	174	126	1			71
05	7192	X	6761	-0-	-431	-0-	6761	2			N	-0-					71
06	6960	X	6681	-0-	-279	-0-	6573	2	108	9	N	98	94	1			75
07	7006	X	6849	-0-	-157	-0-	6752	2	97	9	N	88	60	1			103
08	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	6897	2			N	-0-					103

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3121	-0-	-389	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3356	-0-	-519	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5968	-0-	-92	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5834	-0-	-428	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4503	2	63	9	Y	57	87	1			11
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					11
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4720	2	83	9	Y	75	81	1			5
06	DLQ G-10		4737	-0-	4737	4737	4737	2			Y	-0-					5
07	9512	X	4775	-0-	-4737	-0-	4707	2	68	9	Y	62	58	1			9
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					9

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4609	-0-	-444	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4738	-0-	-315	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4150	-0-	-593	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	3842	-0-	-2079	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3994	-0-	-1736	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3137	-0-	-2412	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4311	-0-	-1059	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	143	1	9805	2	N	2	61	1			69
							2	9									
04	9600	X	9272	-0-	-328	-0-	133	1	9056	2	N	75	113	1			31
							83	9									
05	9703	X	8749	-0-	-954	-0-	138	1	8611	2	N	-0-					31
06	9630	X	9130	-0-	-500	-0-	136	1	8952	2	N	38					69
							42	9									
07	9951	X	9507	-0-	-444	-0-	141	1	9366	2	N	-0-					69
08	9951	X	9608	-0-	-343	-0-	141	1	9395	2	N	65					134
							72	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	105	1	7178	2	N	9	127	1			16
							10	9									
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	107	1	7239	2	N	-0-					16
05	7037	X	7031	-0-	-6	-0-	111	1	6920	2	N	-0-					16
06	7050	X	7041	-0-	-9	-0-	104	1	6885	2	N	47					63
							52	9									
07	7502	X	7258	-0-	-244	-0-	107	1	7151	2	N	-0-					63
08	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	107	1	7154	2	N	25					88
							28	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4363	-0-	-1217	-0-	4350	2	13	9	N	12	97	1			30
04	5400	X	4221	-0-	-1179	-0-	4204	2	17	9	N	15					45
05	5549	X	4880	-0-	-669	-0-	4880	2			N	-0-					45
06	5370	X	4812	-0-	-558	-0-	4812	2			N	-0-					45
07	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	4944	2			N	-0-					45
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					45

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12105	-0-	-357	-0-	12098	2	7	9	N	6	101	1			15
04	12000	X	11604	-0-	-396	-0-	11604	2			N	-0-					15
05	12400	X	12256	-0-	-144	-0-	12179	2	77	9	N	70					85
06	12000	X	11985	-0-	-15	-0-	11927	2	58	9	N	53					138
07	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12379	2	9	9	N	8	137	1			9
08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					9

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	22642	-0-	-794	-0-	22642	2			N	-0-					38
04	22530	X	21654	-0-	-876	-0-	21654	2			N	-0-					38
05	23002	X	22415	-0-	-587	-0-	22415	2			N	-0-					38
06	22140	X	20798	-0-	-1342	-0-	20798	2			N	-0-					38
07	22878	X	21018	-0-	-1860	-0-	20972	2	46	9	N	42	64	1			16
08	22630	X	21462	-0-	-1168	-0-	21462	2			N	-0-					16

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	10406	-0-	-1777	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	7375	-0-	-4415	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	4855	-0-	-6770	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8104	-0-	-2876	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9070	-0-	-1346	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9966	-0-	-450	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

03	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7661	-0-	-49	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7707	-0-	-260	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7411	-0-	-299	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7502	-0-	-465	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

03	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	5876	2			N	-0-					38
04	5850	X	5043	-0-	-807	-0-	5043	2			N	-0-					38
05	6076	X	5975	-0-	-101	-0-	5975	2			N	-0-					38
06	5880	X	5734	-0-	-146	-0-	5680	2	54	9	N	49	2	8			85
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	5884	2	2	9	N	2	58	1			29
08	5983	X	5475	-0-	-508	-0-	5475	2			N	-0-					29

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

03	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	4409	2			N	-0-					22
04	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	4143	2			N	-0-					22
05	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	4425	2			N	-0-					22
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					22
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4410	2	140	9	N	127	118	1			31
08	4433	X	4425	-0-	-8	-0-	4425	2			N	-0-					31

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

03	6913	X	6158	-0-	-755	-0-	6158	2			N	-0-					38
04	6690	X	5997	-0-	-693	-0-	5997	2			N	-0-					38
05	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	6224	2			N	-0-					38
06	6330	X	6195	-0-	-135	-0-	6195	2			N	-0-					38
07	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	6188	2	111	9	N	101	76	1			63
08	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	6222	2			N	-0-					63

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

03	6572	X	6487	-0-	-85	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5954	-0-	-466	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6012	-0-	-467	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					38
04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					38
05	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					38
06	10980	X	10605	-0-	-375	-0-	10605	2			N	-0-					38
07	11346	X	10665	-0-	-681	-0-	10665	2			N	-0-					38
08	11346	X	10690	-0-	-656	-0-	10690	2			N	-0-					38

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					31
04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					31
05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					31
06	9330	X	8498	-0-	-832	-0-	8498	2			N	-0-					31
07	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	8675	2			N	-0-					31
08	9641	X	8663	-0-	-978	-0-	8663	2			N	-0-					31

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10818	-0-	-466	-0-	10818	2			N	-0-					94
04	11040	X	10389	-0-	-651	-0-	10389	2			N	-0-					94
05	11408	X	10659	-0-	-749	-0-	10659	2			N	-0-					94
06	11040	X	10305	-0-	-735	-0-	10305	2			N	-0-					94
07	10974	X	10705	-0-	-269	-0-	10633	2	72	9	N	65	118	1			41
08	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					41

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	2			N	-0-					60
04	6480	X	6471	-0-	-9	-0-	6471	2			N	-0-					60
05	6696	X	6512	-0-	-184	-0-	6512	2			N	-0-					60
06	6480	X	6128	-0-	-352	-0-	6126	2	2	9	N	2	2	8			60
07	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	6670	2			N	-0-					60
08	6696	X	6600	-0-	-96	-0-	6600	2			N	-0-					60

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5404	-0-	-206	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4741	-0-	-994	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7605	-0-	-52	-0-	7604	2	1	9	N	1	164	1			10
04	7410	X	7208	-0-	-202	-0-	7208	2			N	-0-					10
05	7843	X	7408	-0-	-435	-0-	7408	2			N	-0-					10
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7521	2	113	9	N	103					113
07	7843	X	7741	-0-	-102	-0-	7705	2	36	9	N	33	136	1			10
08	7595	X	7515	-0-	-80	-0-	7515	2			N	-0-					10

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5768	-0-	-494	-0-	5767	2	1	9	N	1	1	8			59
04	6060	X	5455	-0-	-605	-0-	5455	2			N	-0-					59
05	6262	X	5636	-0-	-626	-0-	5636	2			N	-0-					59
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	5493	2	85	9	N	77	2	8			134
07	6014	X	5624	-0-	-390	-0-	5618	2	6	9	N	5	95	1			44
08	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	5602	2	2	9	N	2	2	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	5484	2			N	-0-					103
04	5370	X	5119	-0-	-251	-0-	5115	2	4	9	N	4	84	1			23
05	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-					23
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5368	2			N	-0-					23
07	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5452	2	70	9	N	64	49	1			38
08	5487	X	5249	-0-	-238	-0-	5249	2			N	-0-					38

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

03	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	5356	2			N	-0-					29
04	5550	X	5112	-0-	-438	-0-	5112	2			N	-0-					29
05	5456	X	5370	-0-	-86	-0-	5370	2			N	-0-					29
06	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	5110	2			N	-0-					29
07	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5206	2			N	-0-					29
08	5363	X	5280	-0-	-83	-0-	5280	2			N	-0-					29

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

03	12493	X	12156	-0-	-337	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11585	-0-	-235	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11861	-0-	-632	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11614	-0-	-879	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11806	-0-	-346	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

03	8370	X	7870	-0-	-500	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7530	-0-	-480	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7704	-0-	-263	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7346	-0-	-274	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7636	-0-	-238	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

03	7967	X	7586	-0-	-381	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7188	-0-	-522	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7407	-0-	-219	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7501	-0-	-94	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

03	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5446	-0-	-224	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5052	-0-	-438	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5522	-0-	-120	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

03	6448	X	5733	-0-	-715	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5374	-0-	-806	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5522	-0-	-678	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5354	-0-	-646	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12824	-0-	-599	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12644	-0-	-466	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12821	-0-	-726	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12271	-0-	-839	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12610	-0-	-441	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12520	-0-	-531	-0-	12520	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9212	-0-	-1359	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8912	-0-	-1318	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9979	-0-	-747	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9289	-0-	-1091	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10008	-0-	-718	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9066	-0-	-916	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8018	-0-	-412	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7814	-0-	-897	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
04	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
05	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
06	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
08	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10914	-0-	-339	-0-	10914	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10444	-0-	-446	-0-	10444	3			Y	-0-					-0-
05	11098	X	10838	-0-	-260	-0-	10838	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10380	-0-	-360	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	10482	-0-	-461	-0-	10482	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10531	-0-	-381	-0-	10531	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6296	-0-	-694	-0-	6296	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6783	-0-	-347	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6443	-0-	-397	-0-	6443	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6659	-0-	-161	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6778	-0-	-42	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	0			-0-

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6437	-0-	-11	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	6437	-0-	-11	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6437	-0-	-445	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

03	961	X	546	-0-	-415	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	961	X	47	-0-	-914	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	540	X	26	-0-	-514	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

03	589	X	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	540	X	133	-0-	-407	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	558	X	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	510	N	10	-0-	-500	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	510	X	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	527	X	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	N	5					16
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	N	8					24
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1464	2	52	9	N	47	61	1			10
06	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1382	2	6	9	N	5					15
07	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1383	2	6	9	N	5					20
08	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1351	2	6	9	N	5					25

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	221	2	17	9	N	15					15
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	345	2	136	9	N	124	134	1			5
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					5
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					5
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING //CONT.// 101837
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-	180	7			127
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3182	2	74	9	N	67					194
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3920	2	116	9	N	105					299
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3508	2	48	9	N	44					343
*07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2743	2	30	9	N	27	65	7			305
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					305

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					53
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	38	7			15
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					15
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					15
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					15
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7227	2	37	9	N	34					53

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2024

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9322	2	63	9	N	57					213
04	9210	X	8247	-0-	-963	-0-	8208	2	39	9	N	35	175	1			73
05	9517	X	7903	-0-	-1614	-0-	7846	2	57	9	N	52					125
06	9090	X	6699	-0-	-2391	-0-	6644	2	55	9	N	50					175
07	9393	X	7458	-0-	-1935	-0-	7414	2	44	9	N	40					215
08	9393	X	8062	-0-	-1331	-0-	8032	2	30	9	N	27	174	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2024

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

03	7316	X	6891	-0-	-425	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5486	-0-	-1594	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

03	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					15
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					15
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					15
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					37
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					37
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					37
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					37
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					37
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					123
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					123
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					123
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					123
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					123
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					153
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					153
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					153
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					153
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

03	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					18
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					18
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					18
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					18
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					18
08	2418	N	1566	-0-	-852	-0-	1566	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					70
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					70
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					70
06	2250	N	1684	-0-	-566	-0-	1684	3			N	-0-					70
07	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1667	3			N	-0-					70
08	2480	N	1615	-0-	-865	-0-	1615	3			N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	12980	-0-	-195	-0-	3	1	12916	2	N	55	199	1			35
							61	9									
04	12540	X	12274	-0-	-266	-0-	52	1	12194	2	N	25					60
							28	9									
05	13082	X	12697	-0-	-385	-0-	12671	2	26	9	N	24					84
06	12660	X	12139	-0-	-521	-0-	199	1	11910	2	N	27					111
							30	9									
07	13082	X	12531	-0-	-551	-0-	131	1	12378	2	N	20					131
							22	9									
08	12989	X	12625	-0-	-364	-0-	112	1	12477	2	N	33					164
							36	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5846	-0-	-943	-0-	568	1	5278	2	N	-0-					161
04	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	614	1	5212	2	N	3					164
							3	9									
05	6479	X	5876	-0-	-603	-0-	583	1	5293	2	N	-0-					164
06	6060	X	5484	-0-	-576	-0-	685	1	4788	2	N	10					174
							11	9									
07	6045	X	5645	-0-	-400	-0-	824	1	4813	2	N	7					181
							8	9									
08	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	518	1	5073	2	N	-0-					181

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

03	3100	N	3562	-0-	462	2609	346	1	3216	2	N	-0-					97
04	3000	N	3525	-0-	525	3134	372	1	3153	2	N	-0-					97
05	6578	X	3444	-0-	-3134	-0-	342	1	3102	2	N	-0-					97
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	461	1	3223	2	N	-0-					97
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	441	1	2575	2	N	-0-					97
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	338	1	3318	2	N	-0-					97

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

03	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			N	-0-					129
04	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	5	1	1960	2	N	-0-					129
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					129
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					129
07	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					129
08	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	375	1	1656	2	N	-0-					129

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	2	1	8222	2	N	35	196	1			30
							39	9									
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	33	1	7677	2	N	17					47
							19	9									
05	7998	X	7806	-0-	-192	-0-	7792	2	14	9	N	13					60
06	8010	X	7650	-0-	-360	-0-	126	1	7516	2	N	7					67
							8	9									
07	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	82	1	7783	2	N	13					80
							14	9									
08	8277	X	8030	-0-	-247	-0-	71	1	7918	2	N	37					117
							41	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					65
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					65
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					65
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					65
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					65
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	75	2	39	9	N	35					40
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	2	163	9	N	148	186	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	386	-0-	-668	-0-	386	2			N	-0-					16
04	1020	N	712	-0-	-308	-0-	712	2			N	-0-					16
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					16
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					16
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					16
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	960	N	485	-0-	-475	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1003	-0-	-1007	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					21
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					21
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					21
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	21	1			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					24
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					24
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					24
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	24	1			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					36
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					36
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					36
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	36	1			-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					48
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	30	1			18
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					18
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-	18	1			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		457	-0-	457	950	457	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1376	426	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

03	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					22
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-	22	1			-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					35
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	35	1			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		331	-0-	331	698	331	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		327	-0-	327	1025	327	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					6
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					6
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		91	-0-	91	235	91	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	324	89	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	54	1			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	52	1			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					13
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					13
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		75	-0-	75	165	75	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		72	-0-	72	237	72	2			Y	-0-					13

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	116	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	297	147	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	453	156	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		424	-0-	424	424	417	2	7	9	Y	6					6
07	DLQ G-10		336	-0-	336	760	336	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	DLQ G-10		267	-0-	267	1027	267	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		461	-0-	461	978	461	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		327	-0-	327	1305	327	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					18
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					18
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					18
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					18
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	19	1			36
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					36
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			N	-0-					36
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-	36	1			-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					24
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					24
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	361	2	23	9	N	21					45
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					45
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-	45	1			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					48
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-	33	1			15
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					15
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-	15	1			-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-	45	1			-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-	60	1			-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					29
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					29
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	248	2	22	9	N	20					49
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-	49	1			-0-
07	3100	N	5205	-0-	2105	2105	5205	2			N	-0-					-0-
*08	2137	N	32	-0-	-2105	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1206	-0-	-871	-0-	1206	2			N	-0-					36
04	2010	X	1370	-0-	-640	-0-	1370	2			N	-0-	26	1			10
05	1519	X	1378	-0-	-141	-0-	1367	2	11	9	N	10					20
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	20	1			-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					11
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					11
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					11
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					11
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					11
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					11

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					112
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	110	1			2
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	N	8	10	1			-0-
07	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					148
04	3540	X	2694	-0-	-846	-0-	2694	2			N	-0-	128	1			20
05	3658	X	1970	-0-	-1688	-0-	1970	2			N	-0-					20
06	3540	X	1637	-0-	-1903	-0-	1637	2			N	-0-	20	1			-0-
07	3658	X	1447	-0-	-2211	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					45
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					45
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4946	2	11	9	N	10					55
06	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-	55	1			-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					101
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	75	1			26
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					26
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	26	1			-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					24
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2066	2	22	9	Y	20	42	1			2
05	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2071	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	1761	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4068	2307	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5918	1850	2			Y	-0-					2

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					30
04	3840	X	2617	-0-	-1223	-0-	2584	2	33	9	Y	30	60	1			-0-
05	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	3167	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3380	-0-	3380	6547	3380	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2700	-0-	2700	9247	2700	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					76
04	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3063	2			N	-0-					76
05	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	2937	2			N	-0-	76	1			-0-
06	3660	X	2941	-0-	-719	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2464	-0-	-1132	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	1634	-0-	-5651	-0-	649	2	985	5	Y	-0-					50
04	6600	X	4746	-0-	-1854	-0-	1251	2	3495	5	Y	-0-	50	1			-0-
05	6758	X	4966	-0-	-1792	-0-	1683	2	3283	5	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12662	-0-	12662	12662	3690	2	8972	5	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11345	-0-	11345	24007	7525	2	3820	5	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10080	-0-	10080	34087	6596	2	3484	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					50
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					50
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					50
06	3780	X	1387	-0-	-2393	-0-	1359	2	28	9	N	25	50	1			25
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6140	2	22	9	N	20	45	1			-0-
*08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					60
04	3930	X	1804	-0-	-2126	-0-	1804	2			N	-0-					60
05	4061	X	1613	-0-	-2448	-0-	1613	2			N	-0-	60	1			-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5604	2	54	9	N	49	49	1			-0-
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	48	1			12
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	9	9	N	8					20
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	20	1			-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	3235	2	9005	5	N	-0-					24
04	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	568	2	9963	5	N	-0-					24
05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	3825	2	9684	5	N	-0-					24
06	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	3347	2	10488	5	N	-0-	24	1			-0-
07	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	2539	2	14021	5	N	-0-					-0-
*08	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	3345	2	13112	5	N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	28	-0-	28	78	26	1	2	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	25	-0-	25	103	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	149	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	42	1	862	2	N	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	40	1	881	2	N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	39	1	856	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	59	1	848	2	N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	56	1	845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	44	1	904	2	N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	41	1	909	2	N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	40	1	855	2	N	-0-					-0-
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	60	1	835	2	N	-0-					-0-
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	57	1	813	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	12	1	304	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	100	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	54	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1814	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	345	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	630	N	33	-0-	-597	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	416	-0-	-824	-0-	416	1			N	-0-					-0-
06	1200	N	270	-0-	-930	-0-	85	1	185	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	517	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	302	1	757	2	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	347	1	692	2	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	380	1	698	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	358	1	647	2	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	410	1	435	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	399	1	557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	29	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					22

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	194	1	900	3	Y	-0-					32
04	1440	N	932	-0-	-508	-0-	154	1	778	3	Y	-0-					32
05	1457	N	805	-0-	-652	-0-	152	1	653	3	Y	-0-					32
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	159	1	702	3	Y	-0-					32
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	221	1	1002	3	Y	-0-					32
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	200	1	885	3	Y	28	55	1			5
							31	9									

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

03	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	862	1	2749	3	Y	2					11
							2	9									
*04	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	859	1	2562	3	Y	-0-	3	7			8
*05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	879	1	2626	3	Y	-0-					8
*06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	962	1	2558	3	Y	-0-					8
*07	3813	X	2573	-0-	-1240	-0-	2573	3			Y	-0-					8
08	3627	X	2449	-0-	-1178	-0-	2449	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	696	1	3223	3	Y	-0-					19
04	3840	X	3671	-0-	-169	-0-	607	1	3060	3	Y	4					23
							4	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	744	1	3206	3	Y	-0-					23
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	704	1	3106	3	Y	-0-					23
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	723	1	3286	3	Y	-0-					23
08	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	695	1	3076	3	Y	5					28
							6	9									

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4345	-0-	-1204	-0-	1477	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3759	-0-	-1611	-0-	356	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4699	-0-	-850	-0-	303	1	4396	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	477	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3577	-0-	-763	-0-	302	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	256	1	4169	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

03	3658	X	3168	-0-	-490	-0-	587	1	2578	3	Y	3	4	1			38
							3	9									
04	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	557	1	2533	3	Y	6	3	1			41
							7	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	537	1	2783	3	Y	6	3	1			44
							7	9									
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	531	1	2502	3	Y	2					46
							2	9									
07	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	524	1	2553	3	Y	2	25	1			23
							2	9									
08	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	545	1	2320	3	Y	-0-					23

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	720	1	3190	3	N	-0-					40
04	3750	X	3474	-0-	-276	-0-	608	1	2866	3	N	-0-					40
05	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	702	1	3046	3	N	-0-					40
06	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	673	1	2974	3	N	-0-					40
07	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	680	1	3115	3	N	-0-					40
08	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	684	1	3094	3	N	-0-					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	657	1	2487	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	622	1	2323	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	604	1	2624	3	Y	4	1	1			16
							4	9									
06	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	561	1	2478	3	Y	-0-	13	1			3
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	576	1	2624	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	648	1	2468	3	Y	-0-					3

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

03	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	641	1	2428	3	Y	10	3	1			28
							11	9									
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	615	1	2300	3	Y	6	3	1			31
							7	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	618	1	2684	3	Y	11	4	1			38
							12	9									
06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	567	1	2503	3	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	547	1	2488	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
08	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	580	1	2213	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	916	1	2813	3	Y	2					11
							2	9									
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	869	1	2448	3	Y	-0-	3	7			8
*05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	967	1	2590	3	Y	-0-					8
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	980	1	2683	3	Y	-0-					8
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	906	1	2896	3	Y	-0-					8
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	927	1	2978	3	Y	-0-					8

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	318	1	1395	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	246	1	1119	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	270	1	1398	3	Y	4	2	1			22
							4	9									
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	207	1	975	3	Y	1					23
							1	9									
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	206	1	1006	3	Y	-0-	12	1			11
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	199	1	849	3	Y	-0-					11

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3867	-0-	-1000	-0-	1309	1	2555	3	N	3					80
							3	9									
04	4710	X	4368	-0-	-342	-0-	1520	1	2839	3	N	8					88
							9	9									
05	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	1724	1	2845	3	N	4					92
							4	9									
06	4680	X	4256	-0-	-424	-0-	1643	1	2612	3	N	1					93
							1	9									
07	4836	X	4609	-0-	-227	-0-	1718	1	2891	3	N	-0-					93
08	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	1536	1	2817	3	N	-0-					93

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2730	-0-	-370	331	480	1	2222	3	Y	25					31
							28	9									
04	2480	X	2149	-0-	-331	-0-	356	1	1793	3	Y	-0-	20	1			11
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	474	1	2045	3	Y	11					22
							12	9									
06	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	436	1	1920	3	Y	3					25
							3	9									
07	3844	X	2239	-0-	-1605	-0-	402	1	1829	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
08	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	401	1	1774	3	Y	19					22
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	962	1	4253	3	N	-0-					18
04	4800	X	4666	-0-	-134	-0-	875	1	3791	3	N	-0-					18
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1078	1	4166	3	N	-0-					18
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1047	1	4041	3	N	-0-					18
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	910	1	4180	3	N	-0-					18
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	917	1	4117	3	N	-0-					18

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	884	1	2873	3	Y	8					21
							9	9									
04	3480	X	3267	-0-	-213	-0-	790	1	2458	3	Y	17	17	1			21
							19	9									
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	920	1	2472	3	Y	-0-					21
06	3660	X	3077	-0-	-583	-0-	709	1	2368	3	Y	-0-					21
07	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	655	1	2634	3	Y	-0-					21
08	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	603	1	2495	3	Y	2					23
							2	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					50
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					50
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	1	2	9	Y	2	1	1			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	577	1	1114	3	Y	8					21
							9	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	565	1	583	3	Y	17	17	1			21
							19	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	1			Y	-0-					21
06	1650	N	265	-0-	-1385	-0-	265	1			Y	-0-					21
07	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	465	1	535	3	Y	-0-					21
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	511	1	932	3	Y	2					23
							2	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

03	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	687	1	2545	3	Y	12	4	1			32
							13	9									
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	662	1	2429	3	Y	-0-	2	1			30
05	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	710	1	2688	3	Y	1	2	1			29
							1	9									
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	664	1	2422	3	Y	1					30
							1	9									
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	641	1	2668	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
08	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	617	1	2533	3	Y	-0-					30

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

03	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	471	1	1583	3	Y	-0-	39	1			11
04	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	707	1	1158	3	Y	-0-					11
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	617	1	1483	3	Y	-0-					11
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	650	1	1309	3	Y	-0-					11
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	665	1	1444	3	Y	-0-					11
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1234	3	Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1188	1	4406	3	Y	5	2	1			14
							6	9									
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	1166	1	4278	3	Y	3	2	1			15
							3	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1262	1	4780	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	1217	1	4436	3	Y	3					18
							3	9									
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1119	1	4661	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	1099	1	4511	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	492	1	2279	3	Y	-0-	12	1			29
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	433	1	2184	3	Y	-0-					29
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	510	1	2201	3	Y	-0-					29
06	2670	N	2459	-0-	-211	-0-	455	1	2004	3	Y	-0-					29
07	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	452	1	2056	3	Y	-0-					29
08	2697	N	2465	-0-	-232	-0-	454	1	2011	3	Y	-0-					29

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	790	1	2364	3	N	-0-	17	1			25
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	726	1	2297	3	N	-0-					25
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	871	1	2552	3	N	-0-					25
06	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	751	1	2120	3	N	-0-					25
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	829	1	2502	3	N	-0-					25
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	818	1	2389	3	N	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	1558	1	4075	3	Y	-0-					5
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1715	1	3386	3	Y	-0-					5
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	2279	1	3148	3	Y	-0-					5
06	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	1864	1	3269	3	Y	-0-					5
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	2755	1	2598	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	1418	1	3666	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	386	1	1464	3	Y	10					10
							11	9									
04	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	361	1	1303	3	Y	-0-					10
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	418	1	1413	3	Y	-0-					10
06	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	283	1	968	3	Y	-0-					10
07	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	337	1	963	3	Y	-0-					10
08	1829	N	1263	-0-	-566	-0-	386	1	877	3	Y	-0-					10

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1080	1	4100	3	Y	-0-	26	1			1
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1046	1	3778	3	Y	-0-					1
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	1150	1	3889	3	Y	-0-					1
06	5070	X	4978	-0-	-92	-0-	1126	1	3852	3	Y	-0-					1
07	5239	X	5105	-0-	-134	-0-	1323	1	3782	3	Y	-0-					1
*08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1644	1	3737	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	920	1	4005	3	Y	25	32	1			13
							28	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	840	1	4023	3	Y	-0-					13
05	5022	X	4348	-0-	-674	-0-	761	1	3587	3	Y	-0-					13
06	4800	X	4488	-0-	-312	-0-	783	1	3694	3	Y	10					23
							11	9									
07	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	698	1	3753	3	Y	-0-					23
08	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	737	1	3720	3	Y	-0-					23

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	10	1			33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	648	1	1768	3	Y	-0-					13
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	802	1	1815	3	Y	-0-					13
05	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	707	1	1524	3	Y	-0-					13
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	705	1	1651	3	Y	17					30
							19	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	701	1	1894	3	Y	-0-					30
08	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	617	1	1443	3	Y	-0-					30

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3771	-0-	671	910	732	1	3039	3	Y	-0-					27
04	4148	X	3238	-0-	-910	-0-	740	1	2495	3	Y	3					30
							3	9									
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					30
06	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	3015	3	55	9	Y	50	69	1			11
07	3348	X	2319	-0-	-1029	-0-	2319	3			Y	-0-					11
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	78	1	3509	3	Y	-0-					11

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	713	1	3546	3	Y	3					33
							3	9									
04	4380	X	3669	-0-	-711	-0-	737	1	2932	3	Y	-0-					33
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	999	1	3100	3	Y	-0-					33
06	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	980	1	3058	3	Y	-0-					33
07	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	970	1	3133	3	Y	-0-					33
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1345	1	3121	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5044	-0-	-133	-0-	3480 22	1 9	1542	3	Y	20					21
04	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	3005	1	1759	3	Y	-0-					21
05	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	2913	1	1787	3	Y	-0-					21
06	4950	X	4514	-0-	-436	-0-	2884 53	1 9	1577	3	Y	48	46	1			23
07	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	3119	1	1644	3	Y	-0-					23
08	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	3362	1	1504	3	Y	-0-					23

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	122 22	1 9	564	3	Y	20					21
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	102	1	516	3	Y	-0-					21
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	154	1	664	3	Y	-0-					21
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	151 53	1 9	667	3	Y	48	46	1			23
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	184	1	839	3	Y	-0-					23
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	153	1	677	3	Y	-0-					23

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	497	1	1184	3	Y	-0-					19
04	2340	X	1379	-0-	-961	-0-	432	1	947	3	Y	-0-					19
05	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	818	1	1256	3	Y	-0-					19
06	2340	X	784	-0-	-1556	-0-	250	1	534	3	Y	-0-					19
07	2356	X	1572	-0-	-784	-0-	509	1	1063	3	Y	-0-					19
08	2077	X	1903	-0-	-174	-0-	620	1	1240	3	Y	39	29	1			29
							43	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	1761	-0-	-5493	-0-	366	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	3453	-0-	-3567	-0-	359	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	3341	-0-	-3913	-0-	388	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	2071	-0-	-4949	-0-	382	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	394	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3140	-0-	-425	-0-	412	1	2728	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	9063	-0-	-2252	-0-	7072	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8816	-0-	-2134	-0-	7056	1	1760	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9367	-0-	-1483	-0-	7640	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	11139	1	1397	3	N	-0-					-0-
07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	10943	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	11228	1	1623	3	N	-0-					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	1286	1	5731	3	N	-0-					31
04	6960	X	6293	-0-	-667	-0-	1157	1	5136	3	N	-0-					31
05	7192	X	7002	-0-	-190	-0-	1384	1	5618	3	N	-0-					31
06	6960	X	6817	-0-	-143	-0-	1335	1	5482	3	N	-0-					31
07	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	1340	1	5667	3	N	-0-					31
08	7006	X	6990	-0-	-16	-0-	1343	1	5647	3	N	-0-					31

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					13
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					13
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					13
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					13
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					13
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	955	1	4419	3	N	-0-					93
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	972	1	4896	3	N	-0-					93
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1141	1	4920	3	N	-0-					93
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1158	1	5103	3	N	-0-					93
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1257	1	5711	3	N	-0-					93
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1184	1	5241	3	N	-0-					93

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1219	1	1626	3	N	-0-					-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1125	1	1438	3	N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1290	1	1818	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1167	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	1204	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3836	-0-	736	736	1415	1	2421	3	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	570	3	Y	20					47
							22	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					47
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	1			Y	-0-					47
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	344	1	366	3	Y	-0-					47
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					47
*08	403	N	351	-0-	-52	-0-	288	1	63	3	Y	-0-					47

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	520	1	2460	3	N	-0-					89
04	2970	X	2667	-0-	-303	-0-	470	1	2197	3	N	-0-					89
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	630	1	2556	3	N	-0-					89
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	573	1	2259	3	N	90	148	1			31
							99	9									
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	592	1	2512	3	N	-0-					31
08	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	617	1	2552	3	N	-0-					31

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	681	1	4014	3	Y	-0-	17	1			72
04	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	631	1	3773	3	Y	-0-					72
05	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	658	1	3903	3	Y	-0-					72
06	4500	X	4256	-0-	-244	-0-	552	1	3704	3	Y	-0-					72
07	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	650	1	3978	3	Y	-0-					72
08	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	903	1	3740	3	Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	432	1	1999	3	N	33					50
							36	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	352	1	1772	3	N	-0-					50
05	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	305	1	1316	3	N	-0-					50
06	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	307	1	1352	3	N	-0-					50
07	2201	N	1676	-0-	-525	-0-	302	1	1374	3	N	-0-					50
08	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	248	1	1099	3	N	-0-					50

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					23
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					23
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					23
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	279	1	372	2	N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	270	1	215	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	279	1	90	2	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	270	1	407	2	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	279	1	382	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	279	1	210	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

03	992	N	919	-0-	-73	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	270	1	497	2	N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	279	1	466	2	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	270	1	534	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	279	1	681	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	279	1	649	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	838	1	3854	3	Y	20					47
							22	9									
04	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	774	1	3439	3	Y	-0-					47
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	960	1	3842	3	Y	-0-					47
06	4560	X	4553	-0-	-7	-0-	925	1	3628	3	Y	-0-					47
07	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	851	1	3696	3	Y	-0-					47
*08	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	873	1	3739	3	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	253	1	573	3	Y	1					3
							1	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-					3
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	202	1	345	3	Y	-0-					3
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	280	1	652	3	Y	-0-					3
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	258	1	644	3	Y	-0-					3
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	267	1	659	3	Y	-0-					3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	728	1	2484	3	N	-0-					234
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	671	1	2356	3	N	-0-					234
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	747	1	2376	3	N	-0-					234
06	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	752	1	2392	3	N	-0-					234
07	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	727	1	2572	3	N	-0-					234
08	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	732	1	2485	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	307	1	695	3	Y	1					3
							1	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
06	630	N	30	-0-	-600	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					3
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	Y	-0-					3
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	3	Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5453	-0-	-561	-0-	25	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5080	-0-	-740	-0-	152	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	56	1	5417	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5380	-0-	-440	-0-	20	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	3			Y	-0-					18
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					18
05	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	3			Y	-0-					18
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	709	3	Y	-0-					18
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	839	3	Y	-0-					18
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
08	279	N	97	-0-	-182	-0-	20	1	77	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	126	-0-	-1641	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	152	1	1077	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	24	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	47	1	1683	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	744	-0-	-1922	-0-	279	1	465	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	762	-0-	-1818	-0-	270	1	492	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	777	-0-	-1858	-0-	279	1	498	2	N	-0-					-0-
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	270	1	343	2	N	-0-					-0-
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	279	1	293	2	N	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	279	1	360	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	279	1	10896	2	N	-0-					-0-
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	270	1	9741	2	N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	279	1	5139	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	270	1	10710	2	N	-0-					-0-
07	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	279	1	11306	2	N	-0-					-0-
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	279	1	12930	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	31	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	292	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	357	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	761	-0-	-665	-0-	12	1	749	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	592	-0-	-834	-0-	16	1	576	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	661	1	2276	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	618	1	2143	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
05	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	608	1	2444	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	636	1	2295	3	Y	-0-					15
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	672	1	2498	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	646	1	2359	3	Y	-0-					15

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	157	1	783	3	Y	3					23
							3	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	192	1	764	3	Y	-0-					23
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	236	1	731	3	Y	-0-					23
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	219	1	684	3	Y	-0-					23
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	218	1	706	3	Y	-0-					23
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	263	1	610	3	Y	-0-					23

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1457	1	4777	3	N	-0-	8	1			7
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1347	1	3840	3	N	-0-					7
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	1474	1	4661	3	N	-0-					7
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1090	1	3647	3	N	-0-					7
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1297	1	4937	3	N	-0-					7
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1206	1	4491	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	200	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	193	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	998	-0-	-304	-0-	84	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	145	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	113	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2052	-0-	-1947	-0-	448	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	561	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	973	-0-	-3026	-0-	646	1	327	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	70	1	7807	2	N	-0-					-0-
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	430	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	105	1	7928	2	N	-0-					-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	64	1	8285	2	N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	463	1	7595	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	43	1	542	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7692	-0-	-2011	-0-	5829	1	1863	3	Y	-0-	48	1			-0-
04	8610	X	6234	-0-	-2376	-0-	4260	1	1974	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	5810	-0-	-2839	-0-	4119	1	1691	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	5668	-0-	-2702	-0-	3677	1	1991	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	6366	-0-	-2283	-0-	4806	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6181	-0-	-1507	-0-	6181	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2167	-0-	-127	-0-	452	1	1715	3	Y	-0-	27	1			-0-
04	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	475	1	1717	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	486	1	1642	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	478	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	491	1	1405	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	504	1	1147	3	Y	-0-					-0-

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	834	1	3809	3	Y	12					43
							13	9									
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	788	1	3617	3	Y	-0-					43
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	864	1	3663	3	Y	-0-					43
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	851	1	3511	3	Y	-0-					43
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	757	1	3833	3	Y	-0-					43
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	799	1	3809	3	Y	-0-					43

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	466	1	394	3	Y	-0-					12
04	630	N	253	-0-	-377	-0-	253	1			Y	-0-					12
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	434	1	145	3	Y	-0-					12
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	95	1	983	3	Y	19	21	1			10
							21	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	413	1	629	3	Y	6					16
							7	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	618	1	445	3	Y	10					26
							11	9									

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5972	-0-	-166	-0-	1290	1	4682	3	Y	-0-					12
04	5940	X	5645	-0-	-295	-0-	1251	1	4394	3	Y	-0-					12
05	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	1175	1	4772	3	Y	-0-					12
06	6270	X	4931	-0-	-1339	-0-	841	1	4069	3	Y	19	21	1			10
							21	9									
07	6479	X	5573	-0-	-906	-0-	975	1	4591	3	Y	6					16
							7	9									
08	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	1018	1	4740	3	Y	10					26
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1489	1	4217	3	Y	5	14	1			11
							6	9									
*04	5370	X	5356	-0-	-14	-0-	1337	1	4019	3	Y	-0-					11
*05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1556	1	4412	3	Y	-0-					11
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1460	1	4147	3	Y	-0-					11
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	1441	1	4267	3	Y	7					18
							8	9									
08	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	1390	1	4061	3	Y	-0-					18

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3204	-0-	-1043	-0-	578	1	2626	3	N	-0-	3	1			-0-
04	4110	X	3391	-0-	-719	-0-	602	1	2789	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	598	-0-	-3649	-0-	113	1	485	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	2973	-0-	-1137	-0-	1262	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	536	1	2346	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	538	1	2290	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	720	1	2040	3	Y	9	19	1			30
							10	9									
*04	2550	X	2537	-0-	-13	-0-	633	1	1904	3	Y	-0-					30
*05	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	681	1	1932	3	Y	-0-					30
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	672	1	1908	3	Y	-0-					30
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	727	1	2154	3	Y	8					38
							9	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	754	1	2205	3	Y	-0-					38

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3129	-0-	29	29	602	1	2527	3	N	-0-	209	1			3
04	3000	N	3132	-0-	132	161	601	1	2531	3	N	-0-					3
05	1227	N	1066	-0-	-161	-0-	217	1	849	3	N	-0-					3
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	1808	1	1006	3	N	-0-					3
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	469	1	1850	3	N	-0-					3
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	474	1	1918	3	N	-0-					3

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	Y	-0-	25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					59

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

03	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	34	3	13	9	Y	12					43
04	1560	N	21	-0-	-1539	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					43
05	1550	N	16	-0-	-1534	-0-	16	3			Y	-0-					43
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					43
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					43
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					43

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	535	1	2031	3	Y	-0-	27	1			-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	525	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	608	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	591	1	2020	3	Y	-0-					-0-
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	725	1	2074	3	Y	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	924	1	2102	3	Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	629	1	2183	3	Y	-0-					19
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	455	1	2124	3	Y	-0-					19
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	697	1	1868	3	Y	-0-					19
06	2970	X	2582	-0-	-388	-0-	468	1	2114	3	Y	-0-					19
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	501	1	2239	3	Y	-0-					19
08	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	484	1	2116	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1064	1	910	3	N	1	2	1			59
							1	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1016	1	890	3	N	2	2	1			59
							2	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1094	1	972	3	N	6	2	1			63
							7	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1057	1	954	3	N	3					66
							3	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1086	1	994	3	N	4	2	1			68
							4	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	1148	1	1241	3	N	-0-					68

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	467	2	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	56	1	281	2	N	-0-					-0-
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
06	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

03	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	728	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	508	1	5387	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	576	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	167	1	6651	2	N	-0-					-0-
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	394	1	6720	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	620	1	6323	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	902	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	751	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	1155	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	1147	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	911	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1369	-0-	-2289	-0-	882	1	487	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	501	1	2317	3	Y	-0-					19
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	477	1	2406	3	Y	-0-					19
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	401	1	1727	3	Y	-0-					19
06	2130	N	1292	-0-	-838	-0-	239	1	1053	3	Y	-0-					19
07	2201	N	633	-0-	-1568	-0-	114	1	519	3	Y	-0-					19
08	2139	N	530	-0-	-1609	-0-	98	1	432	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	470	1	2064	3	Y	33					60
							36	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	446	1	1964	3	Y	-0-					60
05	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	451	1	1783	3	Y	-0-					60
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	488	1	1885	3	Y	-0-					60
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	487	1	2002	3	Y	47	90	1			17
							52	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	451	1	1983	3	Y	-0-					17

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5447	-0-	-40	-0-	1101	1	4346	3	Y	-0-					12
04	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	1178	1	3754	3	Y	-0-					12
05	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	1080	1	4040	3	Y	-0-					12
06	5160	X	5099	-0-	-61	-0-	933	1	4145	3	Y	19	21	1			10
							21	9									
07	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	998	1	4187	3	Y	6					16
							7	9									
08	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	1056	1	4136	3	Y	10					26
							11	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	728	1	3388	3	Y	33					60
							36	9									
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	702	1	3261	3	Y	-0-					60
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	804	1	3426	3	Y	-0-					60
06	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	691	1	3051	3	Y	-0-					60
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	771	1	3428	3	Y	47	90	1			17
							52	9									
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	771	1	3373	3	Y	-0-					17

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-	Y	-0-	17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6980	-0-	-212	-0-	1240	1	5740	3	Y	-0-					19
04	6840	X	6512	-0-	-328	-0-	1078	1	5430	3	Y	4					23
							4	9									
05	7068	X	6964	-0-	-104	-0-	1311	1	5653	3	Y	-0-					23
06	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	1227	1	5410	3	Y	-0-					23
07	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	1228	1	5583	3	Y	-0-					23
08	6975	X	6792	-0-	-183	-0-	1250	1	5536	3	Y	5					28
							6	9									

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	870	1	463	3	N	-0-					7
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	804	1	99	3	N	-0-					7
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	867	1	195	3	N	-0-					7
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					7
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1069	1	201	3	N	-0-					7
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	76	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					21

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	943	1	4367	3	N	-0-					17
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	479	1	2416	3	N	-0-					17
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	696	1	2999	3	N	-0-					17
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	570	1	2514	3	N	-0-					17
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	630	1	2863	3	N	-0-					17
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	520	1	2304	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	85	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	650	-0-	-400	-0-	226	1	424	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	167	1	291	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	712	-0-	-338	-0-	215	1	497	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	2	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	367	1	391	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	53	1	194	3	Y	-0-					3
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	8	1	51	3	Y	7					10
							8	9									
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					10
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	34	1	117	3	Y	-0-					10
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	Y	1					11
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	731	1	2699	3	Y	-0-					3
04	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	392	1	2545	3	Y	7					10
							8	9									
05	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	816	1	2786	3	Y	-0-					10
06	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	688	1	2357	3	Y	-0-					10
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	844	1	3118	3	Y	1					11
							1	9									
08	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	746	1	2645	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	643	1	1765	3	Y	-0-	28	1			-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	863	1	2165	3	Y	7					7
							8	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	884	1	1695	3	Y	6					13
							7	9									
06	2490	X	2107	-0-	-383	-0-	614	1	1493	3	Y	-0-					13
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	918	1	2481	3	Y	14					27
							15	9									
08	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	496	1	1368	3	Y	-0-					27

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	92	1	231	3	Y	7					7
							8	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	117	1	224	3	Y	6					13
							7	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	101	1	246	3	Y	-0-					13
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	154	1	415	3	Y	14					27
							15	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	161	1	443	3	Y	-0-					27

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3033	-0-	-594	-0-	646	1	2387	3	Y	-0-			3
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	457	1	2969	3	Y	7			10
							8	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	925	1	3159	3	Y	-0-			10
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	978	1	3352	3	Y	-0-			10
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	665	1	2456	3	Y	1			11
							1	9							
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	862	1	3060	3	Y	-0-			11

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	577	1	3004	3	Y	-0-			18
04	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	490	1	2780	3	Y	-0-			18
05	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	562	1	2868	3	Y	-0-			18
06	3630	X	3135	-0-	-495	-0-	527	1	2608	3	Y	-0-			18
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	657	1	3094	3	Y	-0-			18
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	679	1	2984	3	Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	14	9	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		175	-0-	175	189	125	1	50	3	Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1717	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	1977	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	3102	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	3525	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	3654	1	2134	3	Y	-0-					-0-
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	4034	1	1628	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

03	434	N	408	-0-	-26	-0-	37	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	37	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	31	1	335	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

03	7316	X	6968	-0-	-348	-0-	4495	1	2473	3	Y	-0-	33	1			-0-
04	7080	X	6218	-0-	-862	-0-	3710	1	2508	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6895	-0-	-421	-0-	3654	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5918	-0-	-1072	-0-	2770	1	3148	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	3659	1	3029	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	5594	1	1293	3	Y	-0-					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	342	3	Y	3					26
							3	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	74	1	297	3	Y	-0-					26
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	143	1	445	3	Y	-0-					26
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	126	1	392	3	Y	-0-					26
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	446	1	1441	3	Y	-0-					26
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	212	1	493	3	Y	-0-					26

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1824	1	4135	3	Y	1					3
							1	9									
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	2595	1	4692	3	Y	-0-					3
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	2583	1	4404	3	Y	-0-					3
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1822	1	4237	3	Y	-0-					3
07	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	1531	1	3828	3	Y	-0-					3
08	6169	X	5393	-0-	-776	-0-	1554	1	3839	3	Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	957	1	3236	3	Y	-0-					6
04	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	888	1	3123	3	Y	-0-					6
05	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	975	1	3196	3	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	972	1	3224	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	971	1	3269	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	992	1	3270	3	Y	4					18
							4	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1930	1	4375	3	Y	1					3
							1	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	2235	1	4041	3	Y	-0-					3
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	2295	1	3913	3	Y	-0-					3
06	6390	X	4968	-0-	-1422	-0-	1494	1	3474	3	Y	-0-					3
07	6603	X	5364	-0-	-1239	-0-	1532	1	3832	3	Y	-0-					3
08	6479	X	5751	-0-	-728	-0-	1658	1	4093	3	Y	-0-					3

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	279	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	270	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	279	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	270	1	5110	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	279	1	4993	2	N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	279	1	4672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	434	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	464	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	660	1	2103	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2861	-0-	-679	-0-	124	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	91	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2909	-0-	-749	-0-	69	1	2840	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	8750	1	2728	3	N	311	290	1			321
							342	9									
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	10263	1	2650	3	N	534	486	1			369
							587	9									
05	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	10092	1	2744	3	N	648	653	1			364
							713	9									
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	8516	1	2542	3	N	899	932	1			331
							989	9									
07	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	6283	1	2251	3	N	471	518	1			284
							518	9									
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	7083	1	2667	3	N	276	264	1			296
							304	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	82	1	533	2	N	-0-					-0-
04	720	N	142	-0-	-578	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	242	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	261	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	264	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	185	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	143	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1424	-0-	-1056	-0-	119	1	1305	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5848	-0-	-166	-0-	1335	1	4513	3	Y	-0-					6
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1253	1	4405	3	Y	-0-					6
05	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	1333	1	4368	3	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	5940	X	5599	-0-	-341	-0-	1290	1	4281	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
07	6138	X	5766	-0-	-372	-0-	1315	1	4431	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1366	1	4500	3	Y	4					18
							4	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	8	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	24	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	28	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	1460	1	4936	3	Y	-0-					6
04	6270	X	6102	-0-	-168	-0-	1351	1	4751	3	Y	-0-					6
05	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	1460	1	4788	3	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	6270	X	6114	-0-	-156	-0-	1409	1	4677	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
07	6386	X	6246	-0-	-140	-0-	1425	1	4801	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
08	6386	X	6238	-0-	-148	-0-	1452	1	4782	3	Y	4					18
							4	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	417	1	1016	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	380	1	977	3	Y	-0-					9
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	464	1	1080	3	Y	-0-					9
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	414	1	965	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	434	1	1123	3	Y	-0-					3
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	322	1	893	3	Y	-0-					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1930	1	4697	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	6030	X	5939	-0-	-91	-0-	1661	1	4278	3	Y	-0-					9
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1990	1	4637	3	Y	-0-					9
06	6570	X	6298	-0-	-272	-0-	1887	1	4397	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	6665	X	5991	-0-	-674	-0-	1671	1	4320	3	Y	-0-					3
08	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	1746	1	4843	3	Y	-0-					3

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	148	1	28	3	Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	617	1	2397	3	Y	-0-					25
04	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	563	1	2135	3	Y	-0-					25
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	672	1	2096	3	Y	-0-					25
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	826	1	2704	3	Y	-0-					25
07	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	647	1	2112	3	Y	-0-					25
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1351	1	1998	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	930	N	15	-0-	-915	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

03	5084	X	2692	-0-	-2392	-0-	131	1	2561	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3322	-0-	-1358	-0-	184	1	3138	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	2022	-0-	-2814	-0-	110	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2832	-0-	-1848	-0-	140	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	91	1	4491	2	N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	130	1	3654	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	29	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	874	-0-	-273	-0-	17	1	857	2	N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

03	4425	X	3962	-0-	-463	-0-	56	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	357	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	44	1	3045	2	N	-0-					-0-
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	341	1	2408	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	517	1	2573	3	Y	3					27
							3	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	665	1	2647	3	Y	-0-					27
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	988	1	3067	3	Y	-0-					27
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	994	1	3103	3	Y	-0-					27
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	806	1	2601	3	Y	-0-					27
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1116	1	2588	3	Y	-0-					27

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	937	1	2493	3	N	3					98
							3	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	736	1	2214	3	N	68	83	1			83
							75	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	717	1	2100	3	N	-0-					83
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	809	1	2187	3	N	-0-					83
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	765	1	2188	3	N	-0-					83
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	751	1	1979	3	N	-0-					83

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3548	-0-	-1660	-0-	255	1	3280	3	Y	12	42	1			5
							13	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	572	1	2861	3	Y	-0-					5
05	3441	X	2304	-0-	-1137	-0-	354	1	1950	3	Y	-0-					5
06	3330	X	2442	-0-	-888	-0-	315	1	2127	3	Y	-0-					5
07	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	347	1	2210	3	Y	-0-					5
08	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	534	1	2477	3	Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	16	-0-	-542	-0-	3	3	13	9	Y	12	42	1			5
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	281	1	1406	3	Y	-0-					5
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	470	1	2593	3	Y	-0-					5
06	3000	N	3113	-0-	113	113	401	1	2712	3	Y	-0-					5
07	2443	N	2330	-0-	-113	-0-	316	1	2014	3	Y	-0-					5
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	509	1	2360	3	Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	171	1	2198	3	Y	12	42	1			5
							13	9									
04	1920	N	1399	-0-	-521	-0-	233	1	1166	3	Y	-0-					5
05	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	172	1	950	3	Y	-0-					5
06	1920	N	1152	-0-	-768	-0-	148	1	1004	3	Y	-0-					5
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	170	1	1082	3	Y	-0-					5
08	1116	N	724	-0-	-392	-0-	128	1	596	3	Y	-0-					5

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	923	1	3514	3	Y	89	95	1			78
							98	9									
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1267	1	3297	3	Y	214	171	1			121
							235	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1189	1	3571	3	Y	275	263	1			133
							303	9									
06	4890	X	4324	-0-	-566	-0-	1046	1	2820	3	Y	416	419	1			130
							458	9									
07	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	1168	1	3437	3	Y	173	217	1			86
							190	9									
08	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	1131	1	3567	3	Y	112	98	1			100
							123	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	652	1	1552	3	Y	-0-					19
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	559	1	1225	3	Y	-0-					19
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	744	1	1141	3	Y	-0-					19
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	828	1	1767	3	Y	-0-					19
07	1426	N	344	-0-	-1082	-0-	111	1	233	3	Y	-0-					19
08	1426	N	310	-0-	-1116	-0-	89	1	178	3	Y	39	29	1			29
							43	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	60	1	83	3	Y	-0-					40
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	78	1	119	3	Y	13	51	1			2
							14	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	73	1	106	3	Y	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					2
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	14					16

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	555	1	1922	3	Y	-0-					19
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	495	1	2307	3	Y	-0-					19
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	827	1	2218	3	Y	-0-					19
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	439	1	1987	3	Y	-0-					19
07	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	435	1	1944	3	Y	-0-					19
08	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	478	1	2086	3	Y	-0-					19

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		896	-0-	896	5427	868	1	28	3	N	-0-					86
04	6479	X	1052	-0-	-5427	-0-	1052	1			N	-0-					86
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					86
06	870	N	153	-0-	-717	-0-	153	1			N	-0-					86
07	1085	N	220	-0-	-865	-0-	220	1			N	-0-					86
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1017	1	3906	3	Y	20					24
							22	9									
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1147	1	3815	3	Y	-0-					24
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1364	1	2935	3	Y	-0-					24
06	5250	X	4750	-0-	-500	-0-	1256	1	3494	3	Y	-0-					24
07	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	1698	1	3475	3	Y	-0-					24
08	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	1232	1	3778	3	Y	-0-					24

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1215	1	1406	3	Y	20					24
							22	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	644	1	1810	3	Y	-0-					24
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	638	1	1803	3	Y	-0-					24
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	693	1	1961	3	Y	-0-					24
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	566	1	1948	3	Y	-0-					24
08	2356	N	1571	-0-	-785	-0-	401	1	1170	3	Y	-0-					24

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	396	1	1572	3	Y	2					49
							2	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	425	1	1393	3	Y	-0-					49
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	396	1	1404	3	Y	-0-					49
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	347	1	1392	3	Y	-0-					49
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	631	1	2057	3	Y	-0-					49
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	522	1	2059	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1364	1	4757	3	Y	2					49
							2	9									
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	1250	1	4299	3	Y	-0-					49
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1411	1	4779	3	Y	-0-					49
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1314	1	4696	3	Y	-0-					49
07	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	1031	1	4646	3	Y	-0-					49
08	6200	X	5619	-0-	-581	-0-	955	1	4664	3	Y	-0-					49

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	2363	1	2734	3	Y	20					24
							22	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1177	1	3306	3	Y	-0-					24
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1275	1	3600	3	Y	-0-					24
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1278	1	3614	3	Y	-0-					24
07	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	1068	1	3679	3	Y	-0-					24
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	1394	1	4063	3	Y	-0-					24

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	129	1	450	3	Y	2					49
							2	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	105	1	362	3	Y	-0-					49
05	651	N	415	-0-	-236	-0-	95	1	320	3	Y	-0-					49
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	100	1	359	3	Y	-0-					49
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	80	1	358	3	Y	-0-					49
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	Y	-0-					49

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	369	1	529	3	Y	-0-					59
04	T. A.		2335	-0-	2335	2335	973	1	1362	3	Y	-0-					59
05	T. A.		2812	-0-	2812	5147	1217	1	1595	3	Y	-0-					59
06	6650	X	1503	-0-	-5147	-0-	1267	1	236	3	Y	-0-					59
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1028	1	359	3	Y	-0-					59
08	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					59

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	860	1	2046	3	Y	-0-					19
04	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	838	1	1836	3	Y	-0-					19
05	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	1139	1	1747	3	Y	-0-					19
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	1003	1	2143	3	Y	-0-					19
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1108	1	2316	3	Y	-0-					19
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1131	1	2261	3	Y	39	29	1			29
							43	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	2796	1	3692	3	Y	3					9
							3	9									
04	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	3010	1	3441	3	Y	3					12
							3	9									
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	3621	1	3529	3	Y	-0-					12
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	4233	1	3664	3	Y	-0-					12
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	3984	1	5078	3	Y	-0-	10	1			2
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	3598	1	5124	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6712	-0-	-232	-0-	1675	1	5037	3	Y	-0-					48
04	6930	X	6410	-0-	-520	-0-	1481	1	4929	3	Y	-0-					48
05	7161	X	6702	-0-	-459	-0-	1505	1	5197	3	Y	-0-					48
06	6930	X	6140	-0-	-790	-0-	1450	1	4690	3	Y	-0-					48
07	6944	X	6215	-0-	-729	-0-	1464	1	4751	3	Y	-0-					48
08	6727	X	5601	-0-	-1126	-0-	1390	1	4211	3	Y	-0-					48

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4695	X	2730	-0-	-1965	-0-	559	1	2171	3	Y	-0-					25
04	2670	X	2307	-0-	-363	-0-	481	1	1826	3	Y	-0-					25
05	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	590	1	1838	3	Y	-0-					25
06	3060	X	2051	-0-	-1009	-0-	480	1	1571	3	Y	-0-					25
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	719	1	2346	3	Y	-0-					25
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	1185	1	1752	3	Y	-0-					25

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	752	1	1641	3	Y	271	103	1			253
							298	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	694	1	1998	3	Y	202	259	1			196
							222	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	692	1	2011	3	Y	331	350	1			177
							364	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	684	1	2062	3	Y	506	508	1			175
							557	9									
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	158	1			17
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	740	1	3302	3	Y	-0-	2	1			3
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1187	1	3137	3	Y	-0-					3
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	292	1	4311	3	Y	-0-					3
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	503	1	3793	3	Y	-0-					3
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	794	1	3850	3	Y	-0-					3
08	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	753	1	3403	3	Y	-0-					3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1357	1	3412	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	1094	1	2379	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	3937	X	569	-0-	-3368	-0-	179	1	380	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	3810	X	30	-0-	-3780	-0-	12	1	18	3	Y	-0-					26
07	3937	X	495	-0-	-3442	-0-	132	1	363	3	Y	-0-	8	1			18
08	3937	X	1205	-0-	-2732	-0-	346	1	859	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	26	18	1			9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	19	1			3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	1014	1	3431	3	Y	-0-					6
04	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	952	1	3345	3	Y	-0-					6
05	4557	X	4547	-0-	-10	-0-	1053	1	3453	3	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	1004	1	3332	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
07	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	1010	1	3402	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
08	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	1026	1	3380	3	Y	4					18
							4	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	1371	1	3446	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1504	1	3271	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1538	1	3255	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	5040	X	3186	-0-	-1854	-0-	1236	1	1950	3	Y	-0-					26
07	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	1121	1	3068	3	Y	-0-	8	1			18
08	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	1279	1	3176	3	Y	-0-					18

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	707	1	1778	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	638	1	1386	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	1953	N	1005	-0-	-948	-0-	319	1	676	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	2400	N	268	-0-	-2132	-0-	104	1	164	3	Y	-0-					26
07	2108	N	1700	-0-	-408	-0-	455	1	1245	3	Y	-0-	8	1			18
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	214	1	530	3	Y	-0-					18

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	683	1	1048	3	Y	-0-					20
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	603	1	955	3	Y	-0-					20
05	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	637	1	919	3	Y	-0-					20
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	565	1	946	3	Y	-0-					20
07	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	601	1	954	3	Y	-0-					20
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	702	1	1051	3	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

03	5022	X	4528	-0-	-494	-0-	1201	1	3327	3	N	-0-					30
04	4860	X	4278	-0-	-582	-0-	1144	1	3134	3	N	-0-					30
05	5022	X	4613	-0-	-409	-0-	1569	1	3044	3	N	-0-					30
06	4560	X	4358	-0-	-202	-0-	1361	1	2997	3	N	-0-					30
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1411	1	3384	3	N	-0-					30
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1466	1	3401	3	N	10					40
							11	9									

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	1418	1	1375	3	Y	-0-					24
04	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	1153	1	1497	3	Y	-0-					24
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1339	1	1608	3	Y	-0-					24
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1680	1	1179	3	Y	-0-					24
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1802	1	1270	3	Y	54	66	1			12
							59	9									
08	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	1598	1	1221	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1335	1	3175	3	Y	-0-					19
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	1286	1	2815	3	Y	-0-					19
05	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	1271	1	1950	3	Y	-0-					19
06	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	1322	1	2824	3	Y	-0-					19
07	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	1375	1	2872	3	Y	-0-					19
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1579	1	3154	3	Y	39	29	1			29
							43	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6539	-0-	-374	-0-	1053	1	5486	3	Y	-0-					18
04	6540	X	5858	-0-	-682	-0-	877	1	4981	3	Y	-0-					18
05	6758	X	5925	-0-	-833	-0-	971	1	4954	3	Y	-0-					18
06	6540	X	6135	-0-	-405	-0-	1031	1	5104	3	Y	-0-					18
07	6541	X	6278	-0-	-263	-0-	1100	1	5178	3	Y	-0-					18
08	6541	X	6435	-0-	-106	-0-	1192	1	5243	3	Y	-0-					18

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	14	1	23	3	Y	-0-					26
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	197	1	540	3	Y	-0-	8	1			18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	678	1	1703	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	191	1	416	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	143	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					26
07	589	N	218	-0-	-371	-0-	58	1	160	3	Y	-0-	8	1			18
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	236	1	586	3	Y	-0-					18

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4226	-0-	-641	-0-	785	1	3413	3	Y	25	32	1			13
							28	9									
04	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	681	1	3263	3	Y	-0-					13
05	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	771	1	3636	3	Y	-0-					13
06	4350	X	3981	-0-	-369	-0-	694	1	3276	3	Y	10					23
							11	9									
07	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	627	1	3368	3	Y	-0-					23
08	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	649	1	3274	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1266	1	3359	3	Y	-0-					14
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	617	1	3423	3	Y	7					21
							8	9									
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	937	1	3576	3	Y	-0-					21
06	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	1074	1	3270	3	Y	27	27	1			21
							30	9									
07	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	1077	1	3227	3	Y	-0-					21
08	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	1167	1	3111	3	Y	-0-					21

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	1317	1	3595	3	Y	-0-					13
04	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	1389	1	3142	3	Y	-0-					13
05	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	1531	1	3304	3	Y	-0-					13
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1415	1	3316	3	Y	17					30
							19	9									
07	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	1245	1	3361	3	Y	-0-					30
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1534	1	3588	3	Y	-0-					30

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	10	1			26
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			26
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-	8	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	524	1	2035	3	Y	-0-					25
04	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	501	1	1899	3	Y	-0-					25
05	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	592	1	1847	3	Y	-0-					25
06	2490	N	2444	-0-	-46	-0-	572	1	1872	3	Y	-0-					25
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	647	1	2111	3	Y	-0-					25
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1037	1	1533	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1448	1	3283	3	Y	1					3
							1	9									
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	1601	1	2894	3	Y	-0-					3
05	4371	X	3987	-0-	-384	-0-	1474	1	2513	3	Y	-0-					3
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1314	1	3056	3	Y	-0-					3
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	1329	1	3325	3	Y	-0-					3
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1327	1	3277	3	Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	42	1	67	3	Y	-0-					7
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	70	1	102	3	Y	-0-					7
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	50	1	108	3	Y	-0-					7
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	160	1	178	3	Y	-0-					7
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	528	1	323	3	Y	-0-					7
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	442	1	442	3	Y	-0-					7

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	2273	1	3625	3	Y	-0-					7
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	2469	1	3605	3	Y	-0-					7
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	2028	1	4362	3	Y	-0-					7
06	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	2670	1	2964	3	Y	-0-					7
07	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	3612	1	2209	3	Y	-0-					7
08	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	3016	1	3020	3	Y	-0-					7

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	10	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	28	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	33	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	51	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	137	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	125	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	15	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	18	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	228	1	1204	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1067	1	1409	3	Y	3					9
							3	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	986	1	1127	3	Y	3					12
							3	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	940	1	916	3	Y	-0-					12
06	1650	N	594	-0-	-1056	-0-	318	1	276	3	Y	-0-					12
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	663	1	846	3	Y	-0-	10	1			2
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	794	1	1132	3	Y	1					3
							1	9									

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	126	1	277	3	Y	-0-					51
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	117	1	237	3	Y	-0-					51
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	140	1	259	3	Y	-0-					51
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	135	1	273	3	Y	-0-					51
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	142	1	277	3	Y	-0-					51
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	128	1	249	3	Y	-0-					51

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6899	-0-	-1564	-0-	1401	1	5498	3	Y	-0-					69
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1312	1	5344	3	Y	-0-					69
05	6758	X	6436	-0-	-322	-0-	1448	1	4988	3	Y	-0-					69
06	6540	X	6164	-0-	-376	-0-	1298	1	4866	3	Y	-0-					69
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1304	1	5488	3	Y	-0-					69
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1360	1	5499	3	Y	-0-					69

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4881	-0-	-761	-0-	279	1	4602	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	270	1	4302	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4381	-0-	-1261	-0-	279	1	4102	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	270	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	279	1	4720	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	279	1	4074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	448	1	1185	3	Y	30					58
							33	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	174	1	523	3	Y	-0-	48	1			10
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	323	1	852	3	Y	-0-					10
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	216	1	639	3	Y	-0-					10
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	188	1	531	3	Y	9					19
							10	9									
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	168	1	459	3	Y	-0-					19

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	49	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3781	-0-	-809	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	353	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3520	-0-	-1070	-0-	437	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3615	-0-	-1128	-0-	59	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3288	-0-	-680	-0-	89	1	3199	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	48	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	356	1	3421	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	437	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	61	1	3636	2	N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	104	1	3759	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6399	-0-	-328	-0-	1267	1	5132	3	Y	-0-	66	1			-0-
04	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	1159	1	4894	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6520	-0-	-52	-0-	1392	1	4974	3	Y	140					140
							154	9									
06	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	1369	1	4628	3	Y	-0-	81	1			59
07	6386	X	5813	-0-	-573	-0-	1107	1	4706	3	Y	-0-					59
*08	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	1207	1	5126	3	Y	51	93	1			17
							56	9									

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	169	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	179	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	179	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	13	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	137	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	108	1	2040	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	1659	1	4222	3	N	103	145	1			162
							113	9									
04	6570	X	5460	-0-	-1110	-0-	1442	1	3755	3	N	239	209	1			192
							263	9									
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	2014	1	4593	3	N	297	275	1			214
							327	9									
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	1924	1	4489	3	N	283	329	1			168
							311	9									
07	6634	X	6134	-0-	-500	-0-	1566	1	4386	3	N	165	172	1			161
							182	9									
08	6789	X	5198	-0-	-1591	-0-	1343	1	3719	3	N	124	95	1			190
							136	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5358	-0-	-904	-0-	1552	1	3777	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1172	1	3018	3	Y	-0-					9
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1431	1	3335	3	Y	-0-					9
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1546	1	3600	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	1456	1	3763	3	Y	-0-					3
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1788	1	4960	3	Y	-0-					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	625	1	1522	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	629	1	1620	3	Y	-0-					9
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	695	1	1618	3	Y	-0-					9
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	651	1	1517	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	590	1	1524	3	Y	-0-					3
08	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	506	1	1403	3	Y	-0-					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	688	1	1673	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	579	1	1491	3	Y	-0-					9
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	827	1	1928	3	Y	-0-					9
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	683	1	1592	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	604	1	1561	3	Y	-0-					3
08	1674	N	136	-0-	-1538	-0-	36	1	100	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	332	-0-	-1094	-0-	88	1	215	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	990	X	919	-0-	-71	-0-	257	1	662	3	Y	-0-					9
05	992	N	250	-0-	-742	-0-	75	1	175	3	Y	-0-					9
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	61	1	142	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	961	N	519	-0-	-442	-0-	145	1	374	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	361	1	1003	3	Y	-0-					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	397	-0-	-409	-0-	107	1	261	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	239	1	617	3	Y	-0-					9
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	230	1	535	3	Y	-0-					9
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	209	1	488	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	314	1	811	3	Y	-0-					3
08	775	N	564	-0-	-211	-0-	149	1	415	3	Y	-0-					3

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	535	1	2663	3	Y	3					26
							3	9									
04	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	610	1	2430	3	Y	-0-					26
05	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	827	1	2566	3	Y	-0-					26
06	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	805	1	2511	3	Y	-0-					26
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	799	1	2582	3	Y	-0-					26
08	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	1005	1	2333	3	Y	-0-					26

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1033	1	4836	3	N	89					117
							98	9									
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	941	1	4209	3	N	100	103	1			114
							110	9									
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1637	1	4510	3	N	-0-					114
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1601	1	4357	3	N	-0-					114
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	1470	1	4467	3	N	-0-					114
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1201	1	3726	3	N	-0-					114

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	752	1	2263	3	Y	-0-					26
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	622	1	2070	3	Y	-0-					26
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	634	1	2188	3	Y	-0-					26
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	693	1	2242	3	Y	-0-					26
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	805	1	2612	3	Y	-0-					26
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	894	1	2710	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	892	1	2366	3	Y	-0-					14
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	472	1	2617	3	Y	7					21
							8	9									
05	2728	X	2719	-0-	-9	-0-	565	1	2154	3	Y	-0-					21
06	3030	X	1290	-0-	-1740	-0-	312	1	948	3	Y	27	27	1			21
							30	9									
07	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	633	1	1897	3	Y	-0-					21
08	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	721	1	1921	3	Y	-0-					21

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	51	1	134	3	Y	-0-					14
04	T. A.		363	-0-	363	363	54	1	301	3	Y	7					21
							8	9									
05	T. A.		66	-0-	66	429	14	1	52	3	Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	429					Y	27	27	1			21
07	429	X	-0-	-0-	-429	-0-					Y	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1047	1	2633	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1089	1	2368	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1061	1	2245	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	982	1	1549	3	Y	-0-					26
07	2511	X	1086	-0-	-1425	-0-	291	1	795	3	Y	-0-	8	1			18
08	2511	X	1332	-0-	-1179	-0-	382	1	950	3	Y	-0-					18

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5319	-0-	-447	-0-	2370	1	2949	3	Y	-0-					8
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	3502	1	1346	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5048	1	562	3	Y	-0-					6
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4084	1	1075	3	Y	-0-					6
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	4349	1	1041	3	Y	-0-					6
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3581	1	874	3	Y	-0-					6

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2409	1	2996	3	Y	-0-					8
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	2900	1	1115	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3653	1	406	3	Y	-0-					6
06	6720	X	3525	-0-	-3195	-0-	2790	1	735	3	Y	-0-					6
07	6944	X	3254	-0-	-3690	-0-	2625	1	629	3	Y	-0-					6
08	5394	X	3287	-0-	-2107	-0-	2642	1	645	3	Y	-0-					6

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	7	1			13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	20	1			2

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1420	1	6817	3	Y	-0-					12
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1471	1	6829	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1614	1	7016	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	1563	1	6890	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1587	1	7158	3	Y	10					16
							11	9									
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1631	1	7192	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	926	1	4616	3	Y	1					25
							1	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	819	1	4017	3	Y	-0-					25
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1006	1	4997	3	Y	-0-					25
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	800	1	4439	3	Y	-0-					25
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	842	1	4825	3	Y	-0-					25
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	991	1	5516	3	Y	-0-					25

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	310	1	1543	3	Y	1					25
							1	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	310	1	1523	3	Y	-0-					25
05	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	310	1	1542	3	Y	-0-					25
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	322	1	1789	3	Y	-0-					25
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	298	1	1708	3	Y	-0-					25
08	1860	N	388	-0-	-1472	-0-	59	1	329	3	Y	-0-					25

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2478	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					5
06	2040	X	1197	-0-	-843	-0-	104	1	1093	3	Y	-0-					5
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2716	3	11	9	Y	10					15
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					15

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	1			Y	-0-					19
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2463	1	520	3	Y	-0-					19
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2194	1	506	3	Y	-0-					19
06	2610	N	1693	-0-	-917	-0-	1654	1	39	3	Y	-0-					19
07	2821	N	2501	-0-	-320	-0-	2128	1	373	3	Y	-0-					19
08	2697	N	2429	-0-	-268	-0-	2429	1			Y	-0-					19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2630	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					5
06	2070	N	558	-0-	-1512	-0-	49	1	509	3	Y	-0-					5
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2005	3	11	9	Y	10					15
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	878	1	1346	3	Y	-0-					20
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	806	1	1274	3	Y	-0-					20
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	963	1	1389	3	Y	-0-					20
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	685	1	1147	3	Y	-0-					20
07	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	640	1	1016	3	Y	-0-					20
08	2015	N	1299	-0-	-716	-0-	520	1	779	3	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	535	1	2479	3	N	-0-					8
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	434	1	2185	3	N	-0-					8
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	546	1	2356	3	N	-0-					8
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	514	1	2264	3	N	-0-					8
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	515	1	2341	3	N	-0-					8
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	518	1	2293	3	N	-0-					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	646	1	2682	3	Y	-0-					27
04	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	665	1	2243	3	Y	3					30
							3	9									
05	3131	X	1529	-0-	-1602	-0-	1529	3			Y	-0-					30
06	3150	X	1880	-0-	-1270	-0-	1825	3	55	9	Y	50	69	1			11
07	3255	X	1517	-0-	-1738	-0-	1517	3			Y	-0-					11
08	3255	X	1503	-0-	-1752	-0-	33	1	1470	3	Y	-0-					11

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		337	-0-	337	1699	337	1			N	-0-					33
04	T. A.		152	-0-	152	1851	152	1			N	-0-					33
05	T. A.		17	-0-	17	1868	17	1			N	-0-					33
06	1868	X	-0-	-0-	-1868	-0-					N	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7262	-0-	-488	-0-	1347	1	5912	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
04	7290	X	6861	-0-	-429	-0-	1235	1	5622	3	Y	4	2	1			27
							4	9									
05	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	1173	1	6084	3	Y	5	3	1			29
							6	9									
06	7410	X	7140	-0-	-270	-0-	1249	1	5889	3	Y	2					31
							2	9									
07	7657	X	7429	-0-	-228	-0-	1264	1	6163	3	Y	2	17	1			16
							2	9									
*08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	1383	1	5890	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	1114	1	3435	3	Y	-0-					4
04	4500	X	3929	-0-	-571	-0-	1037	1	2892	3	Y	-0-					4
05	4588	X	3539	-0-	-1049	-0-	607	1	2932	3	Y	-0-					4
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	1136	1	3133	3	Y	-0-					4
07	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	651	1	3708	3	Y	-0-					4
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	607	1	4048	3	Y	70					74
							77	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
06	14B2	EXT	72	-0-	72	72	15	1	47	3	Y	9					73
							10	9									
07	14B2	EXT	72	-0-	72	144	18	1	53	3	Y	1	64	1			10
							1	9									
08	14B2	EXT	72	-0-	72	216	18	1	54	3	Y	-0-					10

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	993	1	3835	3	Y	-0-					12
04	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	886	1	3685	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	1079	1	3453	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	4710	X	4518	-0-	-192	-0-	967	1	3544	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	4867	X	3879	-0-	-988	-0-	1195	1	2673	3	Y	10					16
							11	9									
08	4836	X	4073	-0-	-763	-0-	1359	1	2707	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6459	-0-	-144	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	2775	1	853	3	Y	-0-	2	1			3
04	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2470	1	38	3	Y	-0-					3
05	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-	1792	1			Y	-0-					3
06	3270	X	2282	-0-	-988	-0-	1883	1	399	3	Y	-0-					3
07	3379	X	1459	-0-	-1920	-0-	1459	1			Y	-0-					3
08	3379	X	1575	-0-	-1804	-0-	1326	1	249	3	Y	-0-					3

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	944	1	2141	3	Y	1					3
							1	9									
04	3540	X	3419	-0-	-121	-0-	1218	1	2201	3	Y	-0-					3
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1415	1	2414	3	Y	-0-					3
06	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	1031	1	2399	3	Y	-0-					3
07	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	951	1	2377	3	Y	-0-					3
08	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	1000	1	2469	3	Y	-0-					3

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	444	1	1490	3	Y	-0-	3	1			1
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	677	1	1109	3	Y	-0-					1
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	542	1	1304	3	Y	-0-					1
06	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	541	1	1090	3	Y	-0-					1
07	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	490	1	1064	3	Y	-0-					1
08	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	609	1	876	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	353	1	1310	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	306	1	1124	3	Y	3	2	1			15
							3	9									
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	282	1	1069	3	Y	3	2	1			16
							3	9									
06	1590	N	904	-0-	-686	-0-	194	1	707	3	Y	3					19
							3	9									
07	1488	N	959	-0-	-529	-0-	185	1	772	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	323	1	1325	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	335	1	4315	3	Y	12	42	1			5
							13	9									
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	847	1	4241	3	Y	-0-					5
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	819	1	4517	3	Y	-0-					5
06	4560	X	3711	-0-	-849	-0-	478	1	3233	3	Y	-0-					5
07	4836	X	4177	-0-	-659	-0-	567	1	3610	3	Y	-0-					5
08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	811	1	3765	3	Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	552	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	559	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	531	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	377	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	414	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	439	1	5249	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	19	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	150	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	603	-0-	-897	-0-	75	1	528	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	20	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	755	-0-	-826	-0-	20	1	735	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	1171	1	3107	3	Y	-0-					14
04	4440	X	4011	-0-	-429	-0-	612	1	3391	3	Y	7					21
							8	9									
05	4805	X	3860	-0-	-945	-0-	802	1	3058	3	Y	-0-					21
06	4650	X	3577	-0-	-1073	-0-	877	1	2670	3	Y	27	27	1			21
							30	9									
07	4805	X	3815	-0-	-990	-0-	954	1	2861	3	Y	-0-					21
08	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	1051	1	2803	3	Y	-0-					21

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	298	1			187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	195	1			123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	138	1			133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	418	1			218
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	263	1	915	9	N	832	576	1			474
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	248	1	443	9	N	403	458	1			419

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	865	1	3396	3	Y	-0-					69
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	753	1	3069	3	Y	-0-					69
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	971	1	3344	3	Y	-0-					69
06	4380	X	4175	-0-	-205	-0-	879	1	3296	3	Y	-0-					69
07	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	849	1	3575	3	Y	-0-					69
08	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	848	1	3429	3	Y	-0-					69

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	10	1			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			18
08	T. A.		60	-0-	60	60	17	1	43	3	Y	-0-					18

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	9	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	26	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	29	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	2007	1	5681	3	Y	10	33	1			29
							11	9									
*04	7350	X	6757	-0-	-593	-0-	1687	1	5070	3	Y	-0-					29
*05	7595	X	7397	-0-	-198	-0-	1928	1	5469	3	Y	-0-					29
*06	7440	X	6217	-0-	-1223	-0-	1618	1	4599	3	Y	-0-					29
*07	7688	X	6907	-0-	-781	-0-	1741	1	5157	3	Y	8					37
							9	9									
08	7688	X	6465	-0-	-1223	-0-	1648	1	4817	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	283	-0-	-977	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	279	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	270	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	279	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	270	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	279	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	268	279	1	3089	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	923	1	2199	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
04	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	825	1	1723	3	Y	3	2	1			19
							3	9									
05	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	607	1	2031	3	Y	5	4	1			20
							6	9									
06	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	699	1	2027	3	Y	-0-					20
07	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	559	1	2563	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
08	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	506	1	2030	3	Y	-0-					20

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1548	1	3889	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1607	1	3496	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1683	1	3559	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	5430	X	4499	-0-	-931	-0-	1745	1	2754	3	Y	-0-					26
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1627	1	4451	3	Y	-0-	8	1			18
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	1806	1	4486	3	Y	-0-					18

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	841	1	2143	3	Y	-0-					18
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	678	1	1761	3	Y	-0-					18
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	832	1	2007	3	Y	-0-					18
06	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	737	1	1715	3	Y	-0-					18
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	780	1	1983	3	Y	-0-					18
08	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	739	1	1761	3	Y	-0-					18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	15	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	177	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	166	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	382	-0-	-1323	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	32	1	1162	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4598	-0-	-641	-0-	861	1	3735	3	Y	2					51
							2	9									
04	4260	X	4233	-0-	-27	-0-	640	1	3584	3	Y	8					59
							9	9									
05	4402	X	3681	-0-	-721	-0-	3675	3	6	9	Y	5					64
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	1111	1	3586	3	Y	9					73
							10	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1266	1	3801	3	Y	1	64	1			10
							1	9									
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1229	1	3612	3	Y	-0-					10

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1079	1	9	9	Y	8	13	1			9
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1250	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-					5
06	990	X	131	-0-	-859	-0-	131	1			Y	-0-					5
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1064	1	11	9	Y	10					15
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	1			Y	-0-					15

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	41	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	324	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	408	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3190	-0-	-468	-0-	52	1	3138	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	84	1	3018	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	40	1	3184	2	N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	304	1	2924	2	N	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	385	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	53	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	87	1	3155	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	30	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	162	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	276	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	35	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	59	1	2119	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	7	1			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	20	1			2

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

03	T. A.		273	-0-	273	3140	273	1			Y	-0-					13
04	3266	X	126	-0-	-3140	-0-	104	1	22	3	Y	-0-					13
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	49	1	11	3	Y	-0-					13
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1092	1	26	3	Y	-0-					13
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

03	2852	X	310	-0-	-2542	-0-	52	1	240	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
04	1380	X	948	-0-	-432	-0-	154	1	774	3	Y	18	19	1			22
							20	9									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	426	1	1839	3	Y	-0-					22
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	407	1	1795	3	Y	45	44	1			23
							50	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	379	1	1721	3	Y	2					25
							2	9									
08	1426	N	490	-0-	-936	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	779	1	3035	3	Y	-0-					12
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	687	1	2727	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	842	1	2886	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	855	1	2805	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	817	1	2921	3	Y	10					16
							11	9									
08	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	729	1	2612	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	440	1	1119	3	Y	50					50
							55	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	349	1	907	3	Y	-0-					50
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	339	1	772	3	Y	-0-					50
06	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	378	1	883	3	Y	-0-					50
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	310	1	867	3	Y	-0-					50
*08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	277	1	766	3	Y	-0-					50

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3612	-0-	-738	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	279	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	270	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	279	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	270	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	279	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	279	1	4619	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
06	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12235	-0-	-971	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3215	-0-	-1993	-0-	570 4	1 9	2641	3	Y	4	2	1			4
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	548	1	2764	3	Y	-0-	2	1			2
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	787	1	3396	3	Y	-0-					2
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	562	1	2479	3	Y	-0-	1	1			1
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	579	1	2630	3	Y	-0-					1
*08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	661	1	2928	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	48	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	74	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2605	-0-	-61	-0-	28	1	2577	2	N	-0-					-0-
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	61	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	86	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	1309	1	6142	3	Y	-0-					12
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1213	1	5766	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1325	1	5900	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1275	1	5836	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	1335	1	5928	3	Y	10					16
							11	9									
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1826	1	5565	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	716	1	1826	3	Y	-0-					18
04	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	605	1	1573	3	Y	-0-					18
05	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	767	1	1848	3	Y	-0-					18
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	767	1	1786	3	Y	-0-					18
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	746	1	1897	3	Y	-0-					18
08	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	758	1	1806	3	Y	-0-					18

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	80	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	10328	-0-	-1607	-0-	279	1	10049	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10012	-0-	-668	-0-	403	1	9609	2	N	-0-					-0-
05	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	333	1	10102	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9463	-0-	-527	-0-	361	1	9102	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9025	-0-	-1329	-0-	267	1	8758	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9374	-0-	-1073	-0-	282	1	9092	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1574	-0-	-1061	-0-	499	1	1058	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	784	1	1607	3	Y	17	19	1			23
							19	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1070	1	2338	3	Y	-0-					23
06	3000	N	4913	-0-	1913	1913	1522	1	3327	3	Y	58	51	1			30
							64	9									
07	3100	N	3456	-0-	356	2269	1124	1	2329	3	Y	3					33
							3	9									
08	6835	X	4566	-0-	-2269	-0-	1575	1	2991	3	Y	-0-					33

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	271	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	290	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	288	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	335	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	349	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	325	1	1464	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1506	1	9	9	Y	8	13	1			9
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	1			Y	-0-					5
06	1230	N	794	-0-	-436	-0-	794	1			Y	-0-					5
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	1	11	9	Y	10					15
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1			Y	-0-					15

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	209	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	188	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	225	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	254	1	4793	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	203	1	3946	2	N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	232	1	3418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					8
04	T. A.		7058	-0-	7058	7058	7033	3	25	9	Y	23	25	1			6
05	T. A.		7883	-0-	7883	14941	7883	3			Y	-0-					6
06	23313	X	8372	-0-	-14941	-0-	8372	3			Y	-0-					6
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			Y	-0-					6
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			Y	-0-					6

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	294 3	1 9	1462	3	Y	3					26
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	375	1	1491	3	Y	-0-					26
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	505	1	1566	3	Y	-0-					26
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	487	1	1518	3	Y	-0-					26
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	447	1	1445	3	Y	-0-					26
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	517	1	1199	3	Y	-0-					26

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3893	-0-	793	1474	692	1	3201	3	Y	-0-					14
04	4644	X	3170	-0-	-1474	-0-	525	1	2645	3	Y	-0-					14
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	847	1	3653	3	Y	-0-					14
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	716	1	3157	3	Y	-0-					14
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	735	1	3340	3	Y	-0-					14
08	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	721	1	3193	3	Y	-0-					14

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	2953	1	4710	3	Y	-0-					7
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	2954	1	4311	3	Y	-0-					7
05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	2381	1	5120	3	Y	-0-					7
06	7410	X	6851	-0-	-559	-0-	3246	1	3605	3	Y	-0-					7
07	7657	X	7005	-0-	-652	-0-	4346	1	2659	3	Y	-0-					7
08	7657	X	7011	-0-	-646	-0-	3503	1	3508	3	Y	-0-					7

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		173	-0-	173	173	107 25	1 9	41	3	Y	23	25	1			6
05	T. A.		134	-0-	134	307	121	1	13	3	Y	-0-					6
06	513	X	206	-0-	-307	-0-	163	1	43	3	Y	-0-					6
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	192	1	46	3	Y	-0-					6
08	186	X	136	-0-	-50	-0-	109	1	27	3	Y	-0-					6

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

03	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	727 6	1 9	3367	3	Y	5	4	1			7
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	588 3	1 9	2962	3	Y	3	6	1			4
05	3224	X	2306	-0-	-918	-0-	434	1	1872	3	Y	-0-					4
06	3120	X	778	-0-	-2342	-0-	144	1	634	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	3224	X	542	-0-	-2682	-0-	98	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	995	-0-	-2229	-0-	183	1	812	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	692	1	1836	3	Y	-0-					14
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	392 8	1 9	2170	3	Y	7					21
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	507	1	1934	3	Y	-0-					21
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	512 30	1 9	1558	3	Y	27	27	1			21
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	604	1	1810	3	Y	-0-					21
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	663	1	1767	3	Y	-0-					21

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	80	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	108	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	121	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	127	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

03	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	1019	1	2702	3	Y	-0-					14
04	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	498	1	2763	3	Y	7					21
							8	9									
05	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	648	1	2471	3	Y	-0-					21
06	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	881	1	2680	3	Y	27	27	1			21
							30	9									
07	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	919	1	2756	3	Y	-0-					21
08	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	987	1	2632	3	Y	-0-					21

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	857	1	7858	2	N	-0-					-0-
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	565	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	484	1	6804	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	344	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	324	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	282	1	4733	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3250	-0-	150	210	923	1	2319	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	2992	X	2782	-0-	-210	-0-	873	1	1898	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	916	1	1937	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	3150	X	1743	-0-	-1407	-0-	676	1	1067	3	Y	-0-					26
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	957	1	2620	3	Y	-0-	8	1			18
08	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	899	1	2234	3	Y	-0-					18

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	623	1	192	3	Y	-0-	2	1			3
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	1	8	3	Y	-0-					3
05	713	N	144	-0-	-569	-0-	144	1			Y	-0-					3
06	720	N	107	-0-	-613	-0-	88	1	19	3	Y	-0-					3
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	52	1	10	3	Y	-0-					3

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4808	-0-	-121	-0-	766	1	4042	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4515	-0-	-255	-0-	741	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4332	-0-	-442	-0-	666	1	3666	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	513	1	3360	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3908	-0-	-897	-0-	588	1	3320	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2931	-0-	-1874	-0-	558	1	2373	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	1034	1	2599	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	3780	X	3194	-0-	-586	-0-	1003	1	2180	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	4092	X	3349	-0-	-743	-0-	1072	1	2267	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1863	1	2940	3	Y	-0-					26
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1176	1	3219	3	Y	-0-	8	1			18
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1583	1	3931	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	138 1	1 9	330	3	Y	1	1	1			13
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	100 1	1 9	208	3	Y	1	1	1			13
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	438	3	Y	1	1	1			13
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	68	1	198	3	Y	-0-					13
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	53 2	1 9	243	3	Y	2	2	1			13
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	91	1	365	3	Y	-0-					13

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	1370 8	1 9	3442	3	Y	7	10	1			26
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1410 11	1 9	3066	3	Y	10	10	1			26
05	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	1155 10	1 9	2443	3	Y	9	9	1			26
06	3540	X	60	-0-	-3480	-0-	23	1	37	3	Y	-0-					26
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	8	1			18
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					18

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	17	1			6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	7	1			13
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	1	7	9	Y	6	13	1			6
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	1	11	9	Y	10					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	20	1			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	2088	-0-	-6778	-0-	434	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	4027	-0-	-4553	-0-	419	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	3695	-0-	-5171	-0-	429	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	2286	-0-	-6114	-0-	421	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	451	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	455	1	3014	2	N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	559	1	4761	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4920	-0-	-540	-0-	505	1	4415	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	457	1	4635	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	288	1	4553	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	341	1	4597	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	367	1	4594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	811	1	3620	3	Y	-0-	2	1			3
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1157	1	3058	3	Y	-0-					3
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	309	1	4563	3	Y	-0-					3
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	555	1	4183	3	Y	-0-					3
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	867	1	4209	3	Y	-0-					3
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	980	1	4428	3	Y	-0-					3

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2704	-0-	-241	-0-	120	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2842	-0-	-8	-0-	298	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	283	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	222	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	250	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	254	1	2573	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1007	-0-	1007	1514	1007	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		955	-0-	955	2469	955	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		541	-0-	541	3010	541	2			N	-0-					-0-
06	3719	X	709	-0-	-3010	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	368	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	390	1	1749	2	N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	375	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	383	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	375	1	1567	2	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	386	1	1664	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	279	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6320	-0-	-880	-0-	270	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	2698	-0-	-5145	-0-	279	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	4723	-0-	-2867	-0-	270	1	4453	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	5027	-0-	-2816	-0-	279	1	4748	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	279	1	5404	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	1001	1	1535	3	Y	-0-					20
04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	967	1	1529	3	Y	-0-					20
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	1064	1	1535	3	Y	-0-					20
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	936	1	1566	3	Y	-0-					20
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	1006	1	1595	3	Y	-0-					20
08	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	1025	1	1534	3	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	453	1	1185	3	Y	-0-					6
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	536	1	1058	3	Y	-0-					6
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	666	1	919	3	Y	-0-					6
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	549	1	962	3	Y	-0-					6
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	919	1	867	3	Y	-0-					6
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	468	1	1209	3	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-					25
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	41	1	2803	3	Y	-0-					25
05	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			Y	-0-					25
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					25
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3044	3	59	9	Y	54	67	1			12
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	659	1	1656	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	701	1	1523	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	705	1	1491	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	2250	N	1729	-0-	-521	-0-	671	1	1058	3	Y	-0-					26
07	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	524	1	1433	3	Y	-0-	8	1			18
08	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	571	1	1419	3	Y	-0-					18

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	230	1	600	3	Y	-0-					5
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	221	1	437	3	Y	-0-					5
05	713	N	500	-0-	-213	-0-	210	1	290	3	Y	-0-					5
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	244	1	427	3	Y	-0-					5
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	329	1	310	3	Y	-0-					5
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	177	1	456	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	3	Y	-0-					4
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	113	1	315	3	Y	-0-					4
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	89	1	431	3	Y	-0-					4
06	360	N	124	-0-	-236	-0-	33	1	91	3	Y	-0-					4
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	-0-					4
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	211	1	1411	3	Y	70					74
							77	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

03	4743	X	2657	-0-	-2086	-0-	553	1	2094	3	Y	9	3	1			27
							10	9									
04	2970	X	1747	-0-	-1223	-0-	367	1	1373	3	Y	6	3	1			30
							7	9									
05	3069	X	1502	-0-	-1567	-0-	279	1	1212	3	Y	10	4	1			36
							11	9									
06	2970	X	1180	-0-	-1790	-0-	218	1	961	3	Y	1	30	1			7
							1	9									
07	2976	X	1714	-0-	-1262	-0-	308	1	1400	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
08	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	433	1	1650	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3656	1	341	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3788	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	193	1	1963	3	Y	-0-					5
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	697	1	2611	3	Y	-0-					5
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	874	1	4418	3	Y	10					15
							11	9									
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	701	1	4120	3	Y	-0-					15

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	838	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	221	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	344	1	7562	2	N	-0-					-0-
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	261	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	255	1	6496	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	230	1	7559	2	N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	253	1	7584	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	232	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	143	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	122	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	71	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1182	1	5473	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	5670	X	5452	-0-	-218	-0-	903	1	4547	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5859	X	4691	-0-	-1168	-0-	883	1	3808	3	Y	-0-					3
06	6360	X	4924	-0-	-1436	-0-	910	1	4014	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	6572	X	5093	-0-	-1479	-0-	918	1	4174	3	Y	1					1
							1	9									
08	6572	X	3438	-0-	-3134	-0-	633	1	2805	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	783	1	3625	3	Y	-0-	1	1			1
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	613	1	3090	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	855	1	3686	3	Y	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	959	1	4226	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	756	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	864	1	3827	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	1049	1	4855	3	N	-0-					46
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1023	1	5155	3	N	-0-					46
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	1031	1	4446	3	N	-0-					46
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1184	1	5222	3	N	-0-					46
07	6386	X	6351	-0-	-35	-0-	1145	1	5206	3	N	-0-					46
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1208	1	5347	3	N	-0-					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	193	1	460	3	Y	1	1	1			42
							1	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	165	1	346	3	Y	1	1	1			42
							1	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	152	1	440	3	Y	-0-					43
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	89	1	406	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	108	1	433	3	Y	-0-					43

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	260	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2324	-0-	-136	-0-	242	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	225	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2275	-0-	-185	-0-	168	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	181	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	182	1	2079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	2368	1	5020	3	Y	-0-	18	1			10
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	2100	1	4306	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	2011	1	4393	3	Y	-0-					10
06	8400	X	6971	-0-	-1429	-0-	2167	1	4737	3	Y	61	39	1			32
							67	9									
07	8680	X	6153	-0-	-2527	-0-	2002	1	4148	3	Y	3					35
							3	9									
08	7378	X	3691	-0-	-3687	-0-	1274	1	2417	3	Y	-0-					35

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	1	9	9	Y	8	13	1			9
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			Y	-0-					5
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					15
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		55	-0-	55	55	15	1	40	3	Y	-0-	8	1			18
08	T. A.		222	-0-	222	277	64	1	158	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	1225	1	5235	3	Y	-0-					12
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1122	1	4842	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	1453	1	5146	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	6420	X	5960	-0-	-460	-0-	1167	1	4786	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1366	1	5335	3	Y	10					16
							11	9									
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1728	1	4971	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	11	-0-	-268	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					12
04	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	6	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	T. A.		68	-0-	68	87	12	1	41	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	99	X	12	-0-	-87	-0-	1	1	4	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	10					16
							11	9									
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	3	7	9	Y	6	20	1			2

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1554	1	3294	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1070	1	2195	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	839	1	1832	3	Y	-0-					2
06	2520	X	489	-0-	-2031	-0-	152	1	333	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1245	1	2579	3	Y	11					13
							12	9									
08	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	606	1	1150	3	Y	-0-					13

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	89	3	Y	32	31	1			48
							35	9									
04	T. A.		90	-0-	90	90	19	1	40	3	Y	28	41	1			35
							31	9									
05	T. A.		103	-0-	103	193	32	1	71	3	Y	-0-					35
06	458	X	265	-0-	-193	-0-	45	1	99	3	Y	110	88	1			57
							121	9									
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	9	1	18	3	Y	8					65
							9	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	4438	-0-	-2909	-0-	786	1	3640	3	Y	11	14	1			18
							12	9									
04	5550	X	4911	-0-	-639	-0-	811	1	4088	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	1464	1	6312	3	Y	-0-					14
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	1917	1	8449	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1856	1	8436	3	Y	-0-					2
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	1896	1	8397	3	Y	-0-					2

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	1277	1	4229	3	Y	-0-					15
04	6120	X	5591	-0-	-529	-0-	1259	1	4332	3	Y	-0-					15
05	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	1243	1	4673	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
06	6360	X	5519	-0-	-841	-0-	961	1	4558	3	Y	-0-					11
07	6572	X	5762	-0-	-810	-0-	567	1	5195	3	Y	-0-					11
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	579	1	5453	3	Y	18	21	1			8
							20	9									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	524	1	1211	3	Y	5					72
							6	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	575	1	1218	3	Y	-0-					72
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	428	1	1115	3	Y	18					90
							20	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	636	1	1149	3	Y	17	93	1			14
							19	9									
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	1544	1	1538	3	Y	-0-					14
08	3100	N	4142	-0-	1042	1042	2331	1	1811	3	Y	-0-					14

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	415	1	1573	3	Y	16	3	1			27
							18	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	495	1	1852	3	Y	-0-	2	1			25
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	262	1	1140	3	Y	4	2	1			27
							4	9									
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	529	1	2339	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	348	1	1585	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	338	1	1287	3	Y	-0-					5

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	17	1			6
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	7	1			13
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	13	1			6
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	10					16
							11	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	6	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3710	-0-	-1281	-0-	1054	1	2648	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	4290	X	3390	-0-	-900	-0-	1064	1	2315	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1438	1	3041	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	4230	X	2607	-0-	-1623	-0-	1011	1	1596	3	Y	-0-					26
07	4278	X	2762	-0-	-1516	-0-	739	1	2023	3	Y	-0-	8	1			18
08	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	1167	1	2900	3	Y	-0-					18

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	1920	1	2633	3	Y	-0-					40
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1858	1	2850	3	Y	13	51	1			2
							14	9									
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1960	1	2857	3	Y	-0-					2
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	2518	1	2120	3	Y	-0-					2
07	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	2709	1	1613	3	Y	-0-					2
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	1930	1	2355	3	Y	14					16
							15	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	1			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	271	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	278	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	254	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	197	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	218	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	219	1	2395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	767	1	1723	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3309	-0-	209	209	611	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	2117	N	1908	-0-	-209	-0-	728	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	1	9	9	Y	8	13	1			9
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			Y	-0-					5
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	1	11	9	Y	10					15
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			Y	-0-					15

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10271	-0-	-1633	-0-	3285	1	6961	3	Y	23	26	1			36
							25	9									
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	3204	1	6571	3	Y	22	31	1			27
							24	9									
05	9951	X	8459	-0-	-1492	-0-	2656	1	5803	3	Y	-0-					27
06	9630	X	3045	-0-	-6585	-0-	926	1	2025	3	Y	85	68	1			44
							94	9									
07	9951	X	8375	-0-	-1576	-0-	2723	1	5642	3	Y	9					53
							10	9									
08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	4197	1	7967	3	Y	-0-					53

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	584	1	2702	3	Y	8					21
							9	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	560	1	2823	3	Y	17	17	1			21
							19	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	680	1	2931	3	Y	-0-					21
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	657	1	2896	3	Y	-0-					21
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	682	1	3101	3	Y	-0-					21
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	667	1	2955	3	Y	2					23
							2	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	39	1	50	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	104	1	109	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	190	1	98	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	115	1	38	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	202	1	47	2	N	-0-					-0-
08	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	899	1	2545	3	Y	7	39	1			34
							8	9									
*04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	865	1	2602	3	Y	-0-					34
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1028	1	2914	3	Y	-0-					34
*06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1281	1	3640	3	Y	-0-					34
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1190	1	3523	3	Y	8					42
							9	9									
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1258	1	3677	3	Y	-0-					42

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

03	3720	X	558	-0-	-3162	-0-	114	1	444	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2821	-0-	-569	-0-	552	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	411	1	3005	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	304	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	362	1	6590	2	N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	370	1	5273	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	583	1	1348	3	Y	5					72
							6	9									
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	578	1	1225	3	Y	-0-					72
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	538	1	1401	3	Y	18					90
							20	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	852	1	1538	3	Y	17	93	1			14
							19	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1054	1	1049	3	Y	-0-					14
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1127	1	875	3	Y	-0-					14

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	586	1	742	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1023	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	1799	1	935	2	N	-0-					-0-
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2226	1	734	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	2511	1	591	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	368	-0-	-841	-0-	368	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

03	2325	X	2236	-0-	-89	-0-	49	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	210	1	2926	3	Y	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	181	1	2839	3	Y	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	336	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	411	1	3473	3	Y	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	268	1	3174	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

03	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	307	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	291	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	261	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	227	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	247	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	256	1	2157	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

03	2790	X	371	-0-	-2419	-0-	77	1	294	2	N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	101	1	446	2	N	-0-					-0-
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	147	1	975	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	413	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3853	-0-	-647	-0-	377	1	3476	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	492	-0-	-4003	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1475	-0-	-2905	-0-	109	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	525	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	432	1	4731	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	226	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	231	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	197	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	184	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	206	1	2777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	208	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	204	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	195	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	154	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	167	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	152	1	1986	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	46	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	337	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	430	1	3035	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	56	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	93	1	3347	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	5102	1	2	9	Y	2					4
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4092	1	3	9	Y	3	4	1			3
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4423	1	7	9	Y	6	8	1			1
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	1			Y	-0-					1
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	1			Y	-0-					1
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4777	1	34	9	Y	31	26	1			6

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	31	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	221	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	38	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	58	1	2100	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	40	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	297	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	379	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	52	1	3136	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	87	1	3153	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4247	-0-	-620	-0-	741	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	746	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	736	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4290	-0-	-240	-0-	632	1	3658	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	677	1	3550	2	N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	696	1	3743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	1814	1	15122	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	8719	-0-	-3821	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	9234	-0-	-3724	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10403	-0-	-2137	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10409	-0-	-2549	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10803	-0-	-2155	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5908	-0-	-757	-0-	948 3	1 9	4957	3	Y	3					18
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			Y	-0-	17	1			1
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5884	3	57	9	Y	52	45	1			8
06	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			Y	-0-					8
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					8
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7129	3	21	9	Y	19	23	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	294	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	294	1	2491	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	248	1	2571	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	188	1	2542	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	188	1	2513	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	172	1	2513	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4211	-0-	-349	-0-	5	1	4206	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2093	-0-	-449	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	121	1	2000	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2254	-0-	-206	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	2			N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	32	1	2530	2	N	-0-			-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	233	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	300	1	2121	2	N	-0-			-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	44	1	2624	2	N	-0-			-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	78	1	2812	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	950	1	4395	3	Y	-0-	24	1			4
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	841	1	4235	3	Y	-0-					4
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	944	1	4069	3	Y	6					10
							7	9									
06	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	763	1	3366	3	Y	-0-	8	1			2
07	4681	X	3679	-0-	-1002	-0-	663	1	3016	3	Y	-0-					2
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	892	1	3947	3	Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	959	1	4438	3	N	-0-	26	1			-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	807	1	4068	3	N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	972	1	4191	3	N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	936	1	4124	3	N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	915	1	4159	3	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	934	1	4136	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8896	X	6264	-0-	-2632	-0-	1109	1	5136	3	Y	17	16	1			26
							19	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1062	1	5351	3	Y	-0-	16	1			10
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	275	1	1185	3	Y	-0-					10
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					1
*08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					1

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	232	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	238	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	218	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	177	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	174	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	189	1	2158	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	1115	1	5163	3	Y	8					21
							9	9									
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	1004	1	5061	3	Y	17	17	1			21
							19	9									
05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1316	1	5675	3	Y	-0-					21
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1266	1	5583	3	Y	-0-					21
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1208	1	5490	3	Y	-0-					21
08	6169	X	6124	-0-	-45	-0-	1128	1	4994	3	Y	2					23
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	725	1	3357	3	Y	25					31
							28	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	655	1	3300	3	Y	-0-	20	1			11
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	774	1	3337	3	Y	11					22
							12	9									
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	697	1	3074	3	Y	3					25
							3	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	743	1	3378	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
08	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	681	1	3013	3	Y	19					22
							21	9									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	1202	1	5563	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	6150	X	5063	-0-	-1087	-0-	838	1	4225	3	Y	-0-	2	1			1
05	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	878	1	3788	3	Y	-0-					1
06	6330	X	5173	-0-	-1157	-0-	956	1	4213	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1208	1	5490	3	Y	-0-					2
08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	1154	1	5110	3	Y	-0-					2

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	741	1	3430	3	Y	25					31
							28	9									
04	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	625	1	3149	3	Y	-0-	20	1			11
05	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	762	1	3286	3	Y	11					22
							12	9									
06	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	699	1	3080	3	Y	3					25
							3	9									
07	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	712	1	3238	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
08	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	687	1	3042	3	Y	19					22
							21	9									

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6630	-0-	-2639	-0-	2187	1	4392	3	Y	46	138	1			119
							51	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	2162	1	4090	3	Y	18	31	1			106
							20	9									
05	6479	X	5714	-0-	-765	-0-	2456	1	3212	3	Y	42	34	1			114
							46	9									
06	6270	X	3510	-0-	-2760	-0-	2424	1	1086	3	Y	-0-					114
07	6479	X	4243	-0-	-2236	-0-	1871	1	2333	3	Y	35	39	1			110
							39	9									
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	2317	1	4478	3	Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			Y	-0-					55
04	T. A.		149	-0-	149	149	149	1			Y	-0-					55
05	T. A.		68	-0-	68	217	68	1			Y	-0-					55
06	257	X	40	-0-	-217	-0-	40	1			Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			Y	-0-					55

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	604	1	3314	3	Y	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	510	1	3936	3	Y	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	876	1	4008	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4140	-0-	-180	-0-	732	1	3408	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	781	1	3767	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	654	1	3885	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	230	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	853	-0-	-287	-0-	141	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	946	-0-	-232	-0-	178	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	368	1	1622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	332	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	281	1	1245	3	Y	-0-					-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	540	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	698	1	2380	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	697	1	2539	2	N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	617	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	1145	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	799	1	2298	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	7	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	53	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	41	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	364	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	43	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	28	1	2422	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	548	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	619	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	569	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	652	1	2680	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	624	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	653	1	2914	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	1			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	1	9	9	Y	8	13	1			9
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	1			Y	-0-					5
06	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	1			Y	-0-					5
07	651	N	93	-0-	-558	-0-	82	1	11	9	Y	10					15
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			Y	-0-					15

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	42	1	1535	3	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	467	-0-	-742	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1031	-0-	-499	-0-	120	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	905	-0-	-676	-0-	58	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	239	1	505	3	Y	21	19	1			31
							23	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	403	3	Y	19	27	1			23
							21	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	243	1	531	3	Y	-0-					23
06	540	N	180	-0-	-360	-0-	48	1	106	3	Y	24	34	1			13
							26	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	222	1	460	3	Y	5					18
							6	9									
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	170	1	323	3	Y	-0-					18

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			Y	-0-					14
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			Y	-0-					14
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-					14
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					14
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	1			Y	-0-					14
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	39	1	201	3	Y	17					18
							19	9									
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-	13	1			5
05	465	N	162	-0-	-303	-0-	143	3	19	9	Y	17	19	1			3
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					3
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	175	3	96	9	Y	87	73	1			17

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1285	1	1970	3	Y	-0-					20
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	1187	1	1878	3	Y	-0-					20
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1351	1	1948	3	Y	-0-					20
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	1077	1	1803	3	Y	-0-					20
07	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	1083	1	1718	3	Y	-0-					20
08	2976	X	1812	-0-	-1164	-0-	726	1	1086	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1454	-0-	-716	-0-	574	1	880	3	Y	-0-					20
04	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	633	1	1002	3	Y	-0-					20
05	2046	N	1339	-0-	-707	-0-	548	1	791	3	Y	-0-					20
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	714	1	1195	3	Y	-0-					20
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	969	1	1537	3	Y	-0-					20
08	3100	N	3105	-0-	5	5	1244	1	1861	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1257	1	4532	3	Y	-0-	37	1			5
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	1186	1	3630	3	Y	-0-					5
05	5084	X	5050	-0-	-34	-0-	1283	1	3767	3	Y	-0-					5
06	5250	X	4720	-0-	-530	-0-	1131	1	3589	3	Y	-0-					5
07	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	1171	1	3783	3	Y	-0-					5
08	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	1241	1	3739	3	Y	-0-					5

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			8
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	164	1	329	3	Y	59	5	1			63
							65	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	213	1	431	3	Y	4	4	1			63
							4	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	187	1	443	3	Y	4	4	1			63
							4	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					63
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	127	1	296	3	Y	4	4	1			63
							4	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	170	1	396	3	Y	-0-					63

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			Y	-0-	6	1			4
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5437	3	6	9	Y	5	6	1			3
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6027	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			Y	-0-					3
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5619	3	4	9	Y	4	4	1			3
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5808	-0-	-423	-0-	5304	1	495	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
04	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	5048	1	1	9	Y	1	5	1			5
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	565	1	5736	3	Y	-0-					5
06	5490	X	1808	-0-	-3682	-0-	381	1	1427	3	Y	-0-					5
07	5673	X	3620	-0-	-2053	-0-	596	1	3013	3	Y	10					15
							11	9									
08	5673	X	4168	-0-	-1505	-0-	606	1	3562	3	Y	-0-					15

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	1712	1	4607	3	N	-0-					4
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	2114	1	3942	3	N	-0-					4
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1712	1	4415	3	N	-0-					4
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1639	1	4326	3	N	35					39
							39	9									
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1710	1	4843	3	N	-0-					39
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	1650	1	4508	3	N	-0-					39

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	807	1	2911	3	Y	-0-	37	1			5
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	871	1	2668	3	Y	-0-					5
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	980	1	2876	3	Y	-0-					5
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	869	1	2757	3	Y	-0-					5
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	903	1	2917	3	Y	-0-					5
08	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	892	1	2686	3	Y	-0-					5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2979	-0-	-958	-0-	859	1	2091	3	Y	26	18	1			9
							29	9									
04	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	873	1	2247	3	Y	-0-					9
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1052	1	2452	3	Y	-0-					9
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	992	1	2312	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	971	1	2510	3	Y	-0-					3
08	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	674	1	1871	3	Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	166	1	603	3	Y	-0-					15
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	180	1	679	3	Y	-0-					15
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	214	1	733	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	201	1	686	3	Y	-0-					11
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	287	1	1033	3	Y	-0-					11
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	146	1	562	3	Y	18	21	1			8
							20	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	Y	-0-	37	1			5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					5
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					5
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					5
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					5
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3253	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					5
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					5
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1508	3	11	9	Y	10					15
08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					15

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	472	1	2184	3	N	-0-					75
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	392	1	1975	3	N	-0-					75
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	438	1	1887	3	N	-0-					75
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	456	1	2009	3	N	-0-					75
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	468	1	2129	3	N	-0-					75
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	489	1	2167	3	N	-0-					75

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

03	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	1181	1	4258	3	Y	-0-	37	1			5
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1405	1	4301	3	Y	-0-					5
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	1471	1	4317	3	Y	-0-					5
06	5430	X	5170	-0-	-260	-0-	1239	1	3931	3	Y	-0-					5
07	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	1267	1	4095	3	Y	-0-					5
08	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	1312	1	3952	3	Y	-0-					5

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	207	1	7039	2	N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	312	1	6516	2	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	237	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	266	1	6334	2	N	-0-					-0-
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	212	1	6454	2	N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	209	1	6033	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

03	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	429	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	481	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	465	1	2091	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2227	-0-	-293	-0-	453	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	513	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	504	1	2274	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1053	1	3134	3	Y	1					14
							1	9									
04	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	855	1	1916	3	Y	-0-					14
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1474	1	4865	3	Y	-0-					14
06	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	1208	1	3216	3	Y	-0-					14
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1253	1	3730	3	Y	-0-					14
08	4805	X	4034	-0-	-771	-0-	1050	1	2984	3	Y	-0-					14

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	1241	1	3158	3	Y	50					50
							55	9									
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1121	1	2917	3	Y	-0-					50
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1246	1	2841	3	Y	-0-					50
06	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	1058	1	2468	3	Y	-0-					50
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1127	1	3156	3	Y	-0-					50
*08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1281	1	3546	3	Y	-0-					50

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2604	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					5
06	1230	N	214	-0-	-1016	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					5
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	3	11	9	Y	10					15
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					15

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	529	1	487	2	N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	537	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	682	N	210	-0-	-472	-0-	210	1			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	148	1	404	2	N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	464	-0-	-1006	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	33	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
05	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	238	1	2288	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	304	1	2143	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	41	1	2434	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	66	1	2399	2	N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5913	-0-	2813	2813	1348	1	4562	3	Y	3			67
							3	9							
04	3000	N	3528	-0-	528	3341	881	1	2647	3	Y	-0-			67
05	3100	N	5655	-0-	2555	5896	1354	1	4300	3	Y	1			68
							1	9							
06	12835	X	6939	-0-	-5896	-0-	1432	1	5507	3	Y	-0-			68
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1531	1	3150	3	Y	-0-			68
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1398	1	2906	3	Y	-0-			68

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	300	1	3220	2	N	-0-			-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	313	1	2983	2	N	-0-			-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	273	1	3063	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	190	1	2962	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	196	1	2727	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	200	1	2791	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8186	X	3499	-0-	-4687	-0-	946	1	2553	2	N	-0-			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	780	1	3362	2	N	-0-			-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	118	1	4225	2	N	-0-			-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	200	1	3547	2	N	-0-			-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	286	1	2638	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	2088	-0-	-3988	-0-	158	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	1116	-0-	-4764	-0-	625	1	491	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	350	-0-	-5726	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	291	-0-	-5199	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	941	-0-	-3151	-0-	40	1	901	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	508	-0-	-1569	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	33	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	273	1	2626	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3171	-0-	171	171	393	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3340	-0-	240	411	55	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3780	-0-	680	1091	102	1	3678	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	123	1	5514	3	Y	4					18
							4	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	356	1	4950	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	336	1	5284	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	5610	X	5274	-0-	-336	-0-	525	1	4749	3	Y	-0-					2
07	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	541	1	4573	3	Y	-0-					2
08	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	395	1	4672	3	Y	31	27	1			6
							34	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1052	-0-	-1800	-0-	313	1	739	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1655	-0-	-1105	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1467	-0-	-1293	-0-	426	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	679	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	497	1	2671	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	817	1	1869	3	Y	1					32
							1	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	628	1	1454	3	Y	-0-					32
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	669	1	1054	3	Y	-0-					32
06	2430	N	1334	-0-	-1096	-0-	611	1	723	3	Y	-0-					32
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	1111	1	903	3	Y	-0-					32
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1010	1	1347	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					70
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					70
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					70
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					70
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					70
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

03	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	1039	1	3769	3	Y	-0-					15
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	983	1	3694	3	Y	-0-					15
05	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	1106	1	3786	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	1149	1	3933	3	Y	-0-					11
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1143	1	4118	3	Y	-0-					11
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1126	1	4316	3	Y	18	21	1			8
							20	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	724	1	1446	3	Y	51	4	1			56
							56	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	628	1	1271	3	Y	4	4	1			56
							4	9									
05	1705	N	777	-0-	-928	-0-	230	1	543	3	Y	4	4	1			56
							4	9									
06	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	129	1	293	3	Y	-0-					56
07	1953	N	993	-0-	-960	-0-	295	1	692	3	Y	5	4	1			57
							6	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	245	1	568	3	Y	-0-					57

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	559	1	2587	3	Y	2					11
							2	9									
*04	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	486	1	2446	3	Y	-0-	3	7			8
*05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	612	1	2639	3	Y	-0-					8
*06	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	547	1	2410	3	Y	-0-					8
*07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	571	1	2595	3	Y	-0-					8
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	519	1	2297	3	Y	-0-					8

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

03	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	426	1	2508	3	Y	-0-					63
04	2670	X	1909	-0-	-761	-0-	1909	3			Y	-0-					63
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	537	1	2611	3	Y	-0-					63
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	466	1	2298	3	Y	-0-					63
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	525	1	2689	3	Y	-0-					63
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	279	1	2645	3	Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	31	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	228	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	288	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	38	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	64	1	2301	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	1054	N	130	-0-	-924	-0-	130	3			Y	-0-					5
06	1020	N	395	-0-	-625	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					5
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	3	11	9	Y	10					15
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					15

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1784	1	3564	3	Y	45	4	1			48
							50	9									
04	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	1617	1	3274	3	Y	3	3	1			48
							3	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1685	1	3979	3	Y	4	4	1			48
							4	9									
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	1966	1	4469	3	Y	-0-					48
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1865	1	4370	3	Y	4	4	1			48
							4	9									
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1801	1	4183	3	Y	-0-					48

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					5
06	1650	N	234	-0-	-1416	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					5
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2225	3	11	9	Y	10					15
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					15

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	905	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	954	1	2581	2	N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1048	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	1034	1	2628	2	N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1047	1	2650	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1054	1	2619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

03	4588	X	4054	-0-	-534	-0-	1351	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	1343	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1165	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	961	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	1574	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3542	-0-	-519	-0-	1101	1	2441	2	N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

03	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	835	1	9083	2	N	-0-					-0-
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	753	1	8565	2	N	-0-					-0-
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	774	1	9099	2	N	-0-					-0-
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	775	1	8891	2	N	-0-					-0-
07	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	635	1	9517	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	8057	-0-	-96	-0-	547	1	7510	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

03	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	28	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	191	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	259	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	31	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	56	1	2007	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

03	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	49	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	384	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	476	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	65	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	104	1	3756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	29	1	2319	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	1916	-0-	-409	-0-	181	1	1735	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	258	1	1822	2	N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	34	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	60	1	2178	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	45	1	4188	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3791	-0-	-439	-0-	11	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	21	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3986	-0-	-244	-0-	25	1	3961	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	27	1	4143	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	56	1	3982	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	882	1	3265	3	Y	-0-			41
04	4050	X	2700	-0-	-1350	-0-	510	1	2190	3	Y	-0-			41
05	4185	X	2547	-0-	-1638	-0-	639	1	1908	3	Y	-0-			41
06	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	830	1	2933	3	Y	-0-			41
07	4154	X	3348	-0-	-806	-0-	750	1	2598	3	Y	-0-			41
08	4154	X	2361	-0-	-1793	-0-	701	1	1660	3	Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	274	1	143	3	Y	-0-			38
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	109	1	14	3	Y	-0-			38
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	1			Y	-0-			38
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	247	1	20	3	Y	-0-			38
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-			38
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	1			Y	-0-			21
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	121	1	181	3	Y	-0-			21
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	344	1	679	3	Y	-0-			21
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-			21
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	1			Y	-0-			21
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	436	1	223	3	Y	-0-			21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4468	-0-	-151	-0-	1383	1	3085	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	1386	1	2879	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	1405	1	2964	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	1261	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	1351	1	2925	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	1359	1	3057	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	1072	1	2943	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	4500	X	1838	-0-	-2662	-0-	522	1	1308	3	Y	7					7
							8	9									
05	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	1335	1	2562	3	Y	6					13
							7	9									
06	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	1350	1	3284	3	Y	-0-					13
07	4774	X	4153	-0-	-621	-0-	1117	1	3021	3	Y	14					27
							15	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1383	1	3819	3	Y	-0-					27

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	279	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	270	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	279	1	1957	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	270	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	279	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	279	1	2070	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4383	-0-	-1414	-0-	712	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4472	-0-	-358	-0-	795	1	3677	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5082	-0-	-64	-0-	743	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	1734	-0-	-3246	-0-	253	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	364	-0-	-4782	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	913	-0-	-110	-0-	258	1	647	3	Y	7	10	1			26
							8	9									
04	T. A.		315	-0-	315	315	96	1	208	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
05	T. A.		200	-0-	200	515	61	1	129	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
06	1332	X	817	-0-	-515	-0-	317	1	500	3	Y	-0-					26
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	271	1	742	3	Y	-0-	8	1			18
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	190	1	473	3	Y	-0-					18

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	41	1	3209	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	309	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	386	1	2726	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	53	1	3198	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	76	1	2733	2	N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	67	1	5281	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5298	-0-	-42	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	483	1	4642	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4952	-0-	-388	-0-	614	1	4338	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	83	1	4960	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	142	1	5114	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	622	1	791	2	N	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	422	1	792	2	N	-0-			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	625	1	944	2	N	-0-			-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	73	1	110	2	N	-0-			-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	78	1	176	2	N	-0-			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	516	1	1076	2	N	-0-			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	2839	1	4062	3	Y	-0-			89
04	5940	X	5353	-0-	-587	-0-	2230	1	3123	3	Y	-0-			89
05	6293	X	5257	-0-	-1036	-0-	2275	1	2982	3	Y	-0-			89
06	6300	X	5309	-0-	-991	-0-	4477	1	832	3	Y	-0-			89
07	6510	X	5461	-0-	-1049	-0-	4049	1	1412	3	Y	-0-			89
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	4282	1	2830	3	Y	-0-			89

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	N	-0-			-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	129	1	1534	2	N	-0-			-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	90	1	1451	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	2262	1	6000	3	Y	-0-					14
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1165	1	6455	3	Y	7					21
							8	9									
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1711	1	6528	3	Y	-0-					21
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2183	1	6645	3	Y	27	27	1			21
							30	9									
07	8711	X	8671	-0-	-40	-0-	2169	1	6502	3	Y	-0-					21
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	2349	1	6265	3	Y	-0-					21

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	11	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	33	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3107	-0-	7	7	39	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	3020	N	3013	-0-	-7	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	12	1	3361	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	36	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	41	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	475	1	1112	3	Y	27					53
							30	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	386	1	1161	3	Y	-0-					53
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	452	1	1223	3	Y	-0-					53
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	439	1	1169	3	Y	-0-					53
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	420	1	1177	3	Y	-0-					53
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	435	1	1179	3	Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	285	1	943	3	Y	-0-					15
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	320	1	1100	3	Y	-0-					15
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	288	1	1080	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	276	1	1309	3	Y	-0-					11
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	291	1	2671	3	Y	-0-					11
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	159	1	1501	3	Y	18	21	1			8
							20	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	1497	1	5671	3	Y	6					36
							7	9									
04	6720	X	6703	-0-	-17	-0-	1478	1	5221	3	Y	4	35	1			5
							4	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1460	1	5716	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
06	7170	X	6385	-0-	-785	-0-	1257	1	5128	3	Y	-0-					2
07	7409	X	5768	-0-	-1641	-0-	1148	1	4620	3	Y	-0-					2
08	7192	X	4734	-0-	-2458	-0-	1008	1	3684	3	Y	38	33	1			7
							42	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	869	1	2335	3	Y	-0-					7
04	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	939	1	1990	3	Y	-0-					7
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5034	3	20	9	Y	18					25
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1062	1	2059	3	Y	-0-	17	1			8
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1050	1	2266	3	Y	4					12
							4	9									
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	1212	1	1992	3	Y	2					14
							2	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	358	1	3792	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	215	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	669	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	727	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	370	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	404	1	3410	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	44	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	327	1	3139	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	416	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	51	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	86	1	3101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	159	1	735	3	Y	25					31
							28	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	661	3	Y	-0-	20	1			11
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	139	1	601	3	Y	11					22
							12	9									
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	146	1	646	3	Y	3					25
							3	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	177	1	807	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	135	1	599	3	Y	19					22
							21	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	106	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	86	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	85	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	69	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	87	1	1409	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

03	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	10	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2641	-0-	-569	-0-	29	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	38	1	3026	2	N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1315	1	2884	3	Y	-0-					57
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	1280	1	2580	3	Y	-0-					57
05	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	1391	1	2564	3	Y	-0-					57
06	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	1300	1	2618	3	Y	-0-					57
07	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	1379	1	2689	3	Y	-0-					57
08	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	1325	1	2576	3	Y	-0-					57

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3611	-0-	-636	-0-	1214	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3761	-0-	-349	-0-	354	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	286	1	4150	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3901	-0-	-59	-0-	459	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	305	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	251	1	4137	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	378	1	1749	3	Y	25					31
							28	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	344	1	1735	3	Y	-0-	20	1			11
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	435	1	1875	3	Y	11					22
							12	9									
06	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	375	1	1654	3	Y	3					25
							3	9									
07	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	376	1	1707	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	372	1	1646	3	Y	19					22
							21	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	331	1	420	2	N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	273	1	512	2	N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	307	1	464	2	N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	276	1	418	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	267	1	604	2	N	-0-					-0-
08	775	N	666	-0-	-109	-0-	216	1	450	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	837	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	1020	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	1202	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1038	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	703	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	842	1	1754	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	478	1	607	2	N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	73	1	136	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	452	1	684	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	535	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	422	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	330	1	688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	295	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	263	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3192	-0-	-497	-0-	243	1	2949	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2998	-0-	-572	-0-	226	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	189	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	177	1	2769	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	113	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	333	1	2267	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	100	613	1	2587	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6925	-0-	-174	-0-	1415	1	5510	3	Y	-0-					12
04	6870	X	6320	-0-	-550	-0-	1269	1	5039	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	7161	X	6367	-0-	-794	-0-	1435	1	4917	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
06	7020	X	6709	-0-	-311	-0-	1565	1	5137	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
07	7254	X	6883	-0-	-371	-0-	1501	1	5371	3	Y	10					16
							11	9									
08	6913	X	6895	-0-	-18	-0-	1503	1	5385	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1734	-0-	-33	-0-	478	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	808	1	3125	3	Y	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	920	1	2841	3	Y	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	751	1	2902	3	Y	56					56
							62	9									
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	1222	1	1466	3	Y	-0-					56
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1599	1	2713	3	Y	3					59
							3	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5045	3	9	9	Y	8	13	1			9
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5492	3	1	9	Y	1	5	1			5
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					5
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	812	1	3058	3	Y	-0-					5
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5599	3	11	9	Y	10					15
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					15

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	279	1	7175	2	N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	270	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	279	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	270	1	6579	2	N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	279	1	5635	2	N	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	279	1	6190	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			Y	-0-	7	1			5
04	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8439	3	7	9	Y	6	8	1			3
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7316	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			Y	-0-					3
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8223	3	7	9	Y	6	5	1			4
08	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	3			Y	-0-					4

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7931	-0-	4831	8885	99	1	7832	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10046	-0-	7046	15931	10046	2			N	-0-					-0-
05	28552	X	12621	-0-	-15931	-0-	1190	1	11431	2	N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1265	1	8936	2	N	-0-					-0-
07	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	166	1	9980	2	N	-0-					-0-
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	261	1	9434	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	279	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1154	-0-	-106	-0-	270	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	282	-0-	-1175	-0-	279	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	1506	1	6970	3	Y	-0-					17
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1331	1	6705	3	Y	-0-					17
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1654	1	7132	3	Y	-0-					17
06	8790	X	8591	-0-	-199	-0-	1588	1	7003	3	Y	-0-					17
07	9083	X	9080	-0-	-3	-0-	1638	1	7442	3	Y	-0-					17
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	1625	1	7197	3	Y	-0-					17

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	270	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	318	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	307	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	232	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	261	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	242	1	1503	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	238	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	232	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	199	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	13	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	220	1	3312	2	N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	168	1	3168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	35	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	259	1	2491	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2584	-0-	-146	-0-	321	1	2263	2	N	-0-			-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	45	1	2726	2	N	-0-			-0-
08	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	73	1	2653	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	413	1	3274	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4068	-0-	-12	-0-	272	1	3796	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3957	-0-	-476	-0-	710	1	3247	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	832	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	437	1	3905	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	472	1	3611	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	18	1	1444	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1620	-0-	-930	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	264	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3137	-0-	137	137	389	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	2991	N	2854	-0-	-137	-0-	47	1	2807	2	N	-0-			-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	75	1	2720	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	77	1	6107	2	N	-0-			-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	607	1	5835	2	N	-0-			-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	777	1	5487	2	N	-0-			-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	98	1	5882	2	N	-0-			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	230	1	8307	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	32	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1372	-0-	-612	-0-	129	1	1243	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1225	-0-	-1085	-0-	152	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	17	1	1001	2	N	-0-			-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	45	1	1637	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	23	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	165	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	195	1	1376	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	20	1	1175	2	N	-0-			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	47	1	1686	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	49	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	336	1	3230	2	N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	427	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	46	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	57	1	2066	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	1626	1	7528	3	Y	1	76	1			6
							1	9									
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	1373	1	6918	3	Y	-0-					6
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1685	1	7264	3	Y	-0-					6
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	1568	1	6912	3	Y	-0-					6
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1490	1	6771	3	Y	-0-					6
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1653	1	7318	3	Y	15					21
							17	9									

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	16	1	5045	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	105	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	75	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4430	-0-	-460	-0-	679	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	85	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	55	1	4730	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	29	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	212	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	264	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	38	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	61	1	2211	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	57	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3953	-0-	-542	-0-	373	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3982	-0-	-428	-0-	494	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	72	1	4333	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	117	1	4240	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	25	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	159	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	239	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	33	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	58	1	2081	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	23	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1097	-0-	-643	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	238	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	280	-0-	-867	-0-	5	1	275	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	456	-0-	-1187	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	350	1	1621	3	Y	4					42
							4	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	243	1	1224	3	Y	-0-	32	1			10
05	899	N	371	-0-	-528	-0-	70	1	301	3	Y	-0-					10
06	900	N	196	-0-	-704	-0-	36	1	160	3	Y	-0-					10
07	930	N	384	-0-	-546	-0-	69	1	315	3	Y	-0-					10
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	55	1	243	3	Y	-0-					10

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4477	-0-	-731	-0-	716	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4945	-0-	-95	-0-	854	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2655	-0-	-1809	-0-	1214	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2068	-0-	-2252	-0-	190	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	1469	-0-	-3646	-0-	174	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	749	-0-	-4366	-0-	91	1	658	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	70	1	736	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-					-0-
05	744	N	585	-0-	-159	-0-	82	1	503	2	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1569	-0-	-632	-0-	415	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	562	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	805	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	168	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	131	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	100	1	1526	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-	4	1			3
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	3	3	9	Y	3	4	1			2
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3599	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			Y	-0-					2
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3395	-0-	-883	-0-	3395	1			Y	-0-	10	1			5
04	2550	X	920	-0-	-1630	-0-	907	1	13	9	Y	12	10	1			7
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2909	1	12	9	Y	11	10	1			8
06	2550	X	1598	-0-	-952	-0-	1598	1			Y	-0-					8
07	2635	X	525	-0-	-2110	-0-	516	1	9	9	Y	8	10	1			6
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	1			Y	-0-					6

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	1	8	9	Y	7	28	1			30
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1508	1	69	9	Y	63	57	1			36
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	527	1	25	9	Y	23	36	1			23
06	1650	N	649	-0-	-1001	-0-	649	1			Y	-0-					23
07	1643	N	740	-0-	-903	-0-	692	1	48	9	Y	44	33	1			34
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					34

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1241	1	5746	3	Y	-0-	13	1			13
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1133	1	5707	3	Y	-0-					13
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1355	1	5842	3	Y	10					23
							11	9									
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1269	1	5592	3	Y	-0-	10	1			13
07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	1313	1	5970	3	Y	-0-					13
08	7192	X	6919	-0-	-273	-0-	1275	1	5644	3	Y	-0-					13

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	1639	-0-	-5336	-0-	630	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	741	1	2899	2	Y	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	857	1	2765	2	Y	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	507	1	2588	2	Y	-0-					-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	541	1	3681	2	Y	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	589	1	2490	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2801	-0-	-1415	-0-	498	1	2303	3	Y	-0-	13	1			13
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	541	1	2728	3	Y	-0-					13
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	649	1	2798	3	Y	10					23
							11	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	623	1	2748	3	Y	-0-	10	1			13
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	565	1	2568	3	Y	-0-					13
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	567	1	2511	3	Y	-0-					13

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

03	620	N	602	-0-	-18	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	2	N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	39	1	486	2	N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	43	1	485	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1			Y	-0-	33	1			24
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1213	1	33	9	Y	30	37	1			17
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	709	1	19	9	Y	17	20	1			14
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	1			Y	-0-					14
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1129	1	17	9	Y	15	16	1			13
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	1			Y	-0-					13

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	159	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	154	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	120	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	128	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	11	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	72	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	54	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	450	1	2487	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	51	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	34	1	2903	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	258	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	257	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	189	1	3774	2	N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	773	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	650	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	755	1	3460	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	417	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1259	-0-	-661	-0-	340	1	919	2	N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	684	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	501	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	519	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	474	1	1179	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	336	1	2420	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2158	-0-	-32	-0-	334	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	305	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	278	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	247	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3571	-0-	471	471	263	1	3308	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	176	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	209	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	186	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	157	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	204	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1506	-0-	-447	-0-	165	1	1341	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

03	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	397	1	1836	3	Y	-0-	13	1			13
04	2670	X	2049	-0-	-621	-0-	339	1	1710	3	Y	-0-					13
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	656	1	2831	3	Y	10					23
							11	9									
06	4830	X	3202	-0-	-1628	-0-	592	1	2610	3	Y	-0-	10	1			13
07	4991	X	3883	-0-	-1108	-0-	700	1	3183	3	Y	-0-					13
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	698	1	3091	3	Y	-0-					13

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

03	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	1573	1	2933	3	N	8	3	1			121
							9	9									
04	4440	X	4153	-0-	-287	-0-	1414	1	2726	3	N	12	2	1			131
							13	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1594	1	3020	3	N	9	2	1			138
							10	9									
06	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	1513	1	2773	3	N	10	84	1			64
							11	9									
07	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	1530	1	2956	3	N	4	4	1			64
							4	9									
08	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	1553	1	2788	3	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

03	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	759	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6894	-0-	-516	-0-	630	1	6264	2	N	-0-					-0-
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	651	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6507	-0-	-903	-0-	580	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7516	-0-	-141	-0-	544	1	6972	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7458	-0-	-199	-0-	572	1	6886	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					31
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			Y	-0-					31
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-					31
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			Y	-0-					31
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-					31
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

03	3100	N	8172	-0-	5072	6721	817	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7264	-0-	4264	10985	736	1	6528	2	N	-0-					-0-
05	19031	X	8046	-0-	-10985	-0-	685	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	431	1	6850	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	420	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	498	1	3321	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1525	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	69	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	118	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	13841	-0-	10741	10741	617	1	13224	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	11431	-0-	8431	19172	563	1	10868	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	13644	-0-	10544	29716	915	1	12729	2	N	-0-					-0-
08	43392	X	13676	-0-	-29716	-0-	859	1	12817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	242	-0-	-688	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	420	X	343	-0-	-77	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	573	1	2653	3	Y	-0-	13	1			13
04	3390	X	2313	-0-	-1077	-0-	383	1	1930	3	Y	-0-					13
05	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	528	1	2278	3	Y	10					23
							11	9									
06	5820	X	2559	-0-	-3261	-0-	473	1	2086	3	Y	-0-	10	1			13
07	6014	X	3111	-0-	-2903	-0-	561	1	2550	3	Y	-0-					13
08	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	554	1	2452	3	Y	-0-					13

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	710	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6827	-0-	-493	-0-	808	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	4626	-0-	-2969	-0-	700	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6766	-0-	-584	-0-	219	1	6547	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5754	-0-	-1841	-0-	150	1	5604	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5364	-0-	-2231	-0-	116	1	5248	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1048	1	4851	3	Y	-0-	13	1			13
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	765	1	3852	3	Y	-0-					13
05	3286	X	1486	-0-	-1800	-0-	278	1	1197	3	Y	10					23
							11	9									
06	3300	X	2655	-0-	-645	-0-	491	1	2164	3	Y	-0-	10	1			13
07	3410	X	1739	-0-	-1671	-0-	314	1	1425	3	Y	-0-					13
08	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	496	1	2194	3	Y	-0-					13

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	831	1	3846	3	Y	-0-	13	1			13
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	696	1	3509	3	Y	-0-					13
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	863	1	3721	3	Y	10					23
							11	9									
06	4530	X	4464	-0-	-66	-0-	825	1	3639	3	Y	-0-	10	1			13
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	849	1	3859	3	Y	-0-					13
08	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	818	1	3620	3	Y	-0-					13

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	N	-0-					-0-
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1017	1	6015	2	N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	206	1	5759	2	N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	225	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	129	1	3796	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	13	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		71	-0-	71	71	13	1	58	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	300	1	1390	3	Y	-0-	13	1			13
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	241	1	1214	3	Y	-0-					13
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	284	1	1224	3	Y	10					23
							11	9									
06	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	242	1	1065	3	Y	-0-	10	1			13
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	274	1	1247	3	Y	-0-					13
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	293	1	1296	3	Y	-0-					13

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	869	1	9574	2	N	-0-					-0-
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	798	1	9079	2	N	-0-					-0-
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	788	1	9574	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	732	1	8988	2	N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	621	1	9137	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8788	-0-	-171	-0-	548	1	8240	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3079	-0-	-1261	-0-	547	1	2532	3	Y	-0-	22	1			10
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	574	1	2894	3	Y	24	11	1			23
							26	9									
05	1395	X	806	-0-	-589	-0-	151	1	649	3	Y	5	4	1			24
							6	9									
06	1350	X	800	-0-	-550	-0-	148	1	652	3	Y	-0-					24
07	1395	X	809	-0-	-586	-0-	145	1	658	3	Y	5	5	1			24
							6	9									
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	468	1	2074	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	663	1	2448	3	Y	-0-					3
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	398	1	2583	3	Y	7					10
							8	9									
05	3627	X	2099	-0-	-1528	-0-	475	1	1624	3	Y	-0-					10
06	3600	X	1510	-0-	-2090	-0-	341	1	1169	3	Y	-0-					10
07	3720	X	2492	-0-	-1228	-0-	531	1	1960	3	Y	1					11
							1	9									
08	3100	X	1398	-0-	-1702	-0-	307	1	1091	3	Y	-0-					11

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	1385	1	5020	3	Y	-0-					15
04	5790	X	5726	-0-	-64	-0-	1203	1	4523	3	Y	-0-					15
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1396	1	4778	3	Y	34	38	1			11
							37	9									
06	6270	X	6045	-0-	-225	-0-	1367	1	4678	3	Y	-0-					11
07	6448	X	5899	-0-	-549	-0-	1282	1	4617	3	Y	-0-					11
08	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	1192	1	4570	3	Y	18	21	1			8
							20	9									

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	382	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	385	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	472	1	1138	2	N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	485	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	486	1	1207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	339	1	1100	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	388	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	431	1	1038	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	378	1	960	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	396	1	1004	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	396	1	985	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	13	1	4198	2	N	-0-			-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	101	1	4475	2	N	-0-			-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	72	1	4264	2	N	-0-			-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	650	1	3585	2	N	-0-			-0-
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	83	1	4592	2	N	-0-			-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	52	1	4439	2	N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	569	1	2329	2	N	-0-			-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	472	1	2388	2	N	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	749	1	2004	2	N	-0-			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	790	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	567	1	2173	2	N	-0-			-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	635	1	1865	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6925	3	1	9	Y	1					19
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6662	3	2	9	Y	2	1	1			20
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7401	3	3	9	Y	3	2	1			21
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			Y	-0-					21
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7775	3	1	9	Y	1	1	1			21
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			Y	-0-					21

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	760	-0-	-290	-0-	35	1	725	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	30	1	674	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	618	-0-	-432	-0-	27	1	591	2	N	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	45	1	644	2	N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	262	1	6263	2	N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	342	1	5987	2	N	-0-					-0-
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	330	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	346	1	5582	2	N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	528	1	6242	2	N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	494	1	6146	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	291	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	355	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	265	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	273	1	4801	2	N	-0-					-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	136	1	5637	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	208	1	5186	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	501	1	2478	2	N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	533	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	469	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	481	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	506	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	520	1	2354	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	542	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	544	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	811	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	196	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	154	1	4653	2	N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	113	1	4305	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	395	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	454	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	410	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	396	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	156	1	1280	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1233	-0-	-906	-0-	154	1	1079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	849	1	6730	2	N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	543	1	6335	2	N	-0-					-0-
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	649	1	7390	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	722	1	6016	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	747	1	5875	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6475	-0-	-562	-0-	695	1	5780	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	372	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3701	-0-	-319	-0-	329	1	3372	2	N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	190	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	250	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	194	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	2	1	2922	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	443	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	414	1	4510	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3301	-0-	-2031	-0-	168	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5060	-0-	-100	-0-	310	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	222	1	4476	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3255	-0-	-2077	-0-	2	1	3253	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	618	1	8966	2	N	-0-					-0-
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	537	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	306	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	400	1	9150	2	N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	279	1	8713	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8351	-0-	-608	-0-	3	1	8348	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	571	1	8154	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7709	-0-	-631	-0-	501	1	7208	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	6779	-0-	-1839	-0-	257	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8091	-0-	-249	-0-	377	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7958	-0-	-660	-0-	262	1	7696	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8231	-0-	-387	-0-	3	1	8228	2	N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	23	1			51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	791	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	679	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	602	1	8353	2	N	-0-					-0-
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	399	1	8136	2	N	-0-					-0-
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	431	1	7801	2	N	-0-					-0-
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	432	1	7155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3172	-0-	172	172	288	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3610	-0-	510	682	457	1	3153	2	N	-0-					-0-
08	2636	N	1954	-0-	-682	-0-	743	1	1211	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6523	-0-	-1413	-0-	1159	1	5364	3	Y	-0-	13	1			13
04	7680	X	7460	-0-	-220	-0-	1235	1	6225	3	Y	-0-					13
05	7719	X	7675	-0-	-44	-0-	1443	1	6221	3	Y	10					23
							11	9									
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	1704	1	7512	3	Y	-0-	10	1			13
07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	1790	1	8137	3	Y	-0-					13
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1465	1	6489	3	Y	-0-					13

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

03	7626	X	2369	-0-	-5257	-0-	393	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	3857	-0-	-3523	-0-	769	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5926	-0-	-1483	-0-	791	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	4945	-0-	-2135	-0-	584	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	1491	-0-	-4740	-0-	248	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	865	-0-	-5056	-0-	258	1	607	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	505	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	484	1	5786	2	N	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	241	1	6520	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	321	1	5074	2	N	-0-					-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	223	1	6603	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3845	-0-	-2200	-0-	1	1	3844	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	705	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	870	1	7343	2	N	-0-					-0-
05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	614	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7414	-0-	-716	-0-	546	1	6868	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7219	-0-	-1275	-0-	332	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7317	-0-	-1332	-0-	430	1	6887	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

03	5487	X	4453	-0-	-1034	-0-	281	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3603	-0-	-1707	-0-	453	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3881	-0-	-1606	-0-	238	1	3643	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4635	-0-	-675	-0-	257	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	149	1	4596	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	250	1	4021	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

03	7254	X	5738	-0-	-1516	-0-	249	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	2415	-0-	-4605	-0-	123	1	2292	2	N	-0-					-0-
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	283	1	7599	2	N	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	300	1	8184	2	N	-0-					-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	168	1	7977	2	N	-0-					-0-
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	261	1	7863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4734	-0-	-1032	-0-	507	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	593	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4930	-0-	-836	-0-	1007	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3803	-0-	-787	-0-	181	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3401	-0-	-1342	-0-	138	1	3263	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	116	1	3827	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	249	1	6103	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4814	-0-	-706	-0-	306	1	4508	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4419	-0-	-1285	-0-	232	1	4187	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5029	-0-	-491	-0-	203	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4755	-0-	-949	-0-	122	1	4633	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4784	-0-	-920	-0-	171	1	4613	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	461	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	438	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	445	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	428	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	2085	-0-	-23	-0-	471	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	515	1	2340	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	496	1	12439	2	N	-0-					-0-
04	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	580	1	11124	2	N	-0-					-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	402	1	10122	2	N	-0-					-0-
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	407	1	11261	2	N	-0-					-0-
07	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	238	1	11267	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	356	1	10959	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	1			Y	-0-					29
04	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	1			Y	-0-					29
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	1			Y	-0-					29
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			Y	-0-					29
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	1			Y	-0-					29
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			Y	-0-					29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	579 24	1 9	2680	3	Y	22					42
04	2970	X	1911	-0-	-1059	-0-	316	1	1595	3	Y	-0-	32	1			10
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	775	1	3343	3	Y	-0-					10
06	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	508	1	2237	3	Y	-0-					10
07	3534	X	1884	-0-	-1650	-0-	340	1	1544	3	Y	-0-					10
08	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	589	1	2607	3	Y	-0-					10

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4361	-0-	-196	-0-	158	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	225	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	215	1	4392	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	213	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	330	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	290	1	4212	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	50	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3694	-0-	-536	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	347	1	3331	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3686	-0-	-544	-0-	457	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3790	-0-	-581	-0-	62	1	3728	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	102	1	3700	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	15	10	2			N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	347	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	279	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	454	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	473	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	360	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	309	1	909	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

03	5487	X	2087	-0-	-3400	-0-	595	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	690	1	5028	2	N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	488	1	5613	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5189	-0-	-121	-0-	467	1	4722	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4870	-0-	-617	-0-	425	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4749	-0-	-738	-0-	363	1	4386	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

03	9827	X	8838	-0-	-989	-0-	1112	1	7726	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8982	-0-	-438	-0-	773	1	8209	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8596	-0-	-1107	-0-	744	1	7852	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8449	-0-	-791	-0-	697	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7760	-0-	-1788	-0-	560	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6982	-0-	-2287	-0-	562	1	6420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	442	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	432	1	2237	2	N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	395	1	2892	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	393	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	505	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	543	1	2689	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	604	1	10724	2	N	-0-					-0-
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	878	1	11486	2	N	-0-					-0-
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	765	1	11180	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8990	-0-	-1720	-0-	720	1	8270	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8544	-0-	-2523	-0-	570	1	7974	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9567	-0-	-1500	-0-	599	1	8968	2	N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	405	1	1876	3	N	6	104	1			22
							7	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	331	1	1666	3	N	4	5	1			21
							4	9									
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	417	1	1799	3	N	6	5	1			22
							7	9									
06	2190	N	1982	-0-	-208	-0-	366	1	1616	3	N	-0-					22
07	3100	N	3305	-0-	205	205	595	1	2706	3	N	4	5	1			21
							4	9									
08	3100	N	3922	-0-	822	1027	723	1	3199	3	N	-0-					21

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	305	1	10970	2	N	-0-					-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	418	1	9975	2	N	-0-					-0-
05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	358	1	10813	2	N	-0-					-0-
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	411	1	10604	2	N	-0-					-0-
07	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	316	1	10791	2	N	-0-					-0-
08	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	328	1	10932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1239	1	4709	3	Y	10					10
							11	9									
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	1244	1	4489	3	Y	-0-					10
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1264	1	4272	3	Y	-0-					10
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1324	1	4530	3	Y	-0-					10
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1616	1	4623	3	Y	-0-					10
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1933	1	4395	3	Y	-0-					10

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	10					10
							11	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					10
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	67	1	227	3	Y	-0-					10
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	Y	-0-					10
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

03	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	1263	1	4796	3	Y	10					10
							11	9									
04	6240	X	5918	-0-	-322	-0-	1284	1	4634	3	Y	-0-					10
05	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	1466	1	4955	3	Y	-0-					10
06	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	1361	1	4654	3	Y	-0-					10
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1802	1	5154	3	Y	-0-					10
08	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	2233	1	5076	3	Y	-0-					10

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	243	1	1127	3	Y	3					9
							3	9									
04	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	177	1	889	3	Y	3					12
							3	9									
05	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	221	1	955	3	Y	-0-					12
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	209	1	923	3	Y	-0-					12
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	225	1	1023	3	Y	-0-	10	1			2
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	210	1	930	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	209	1	4989	2	N	-0-			-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	315	1	4627	2	N	-0-			-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	276	1	5035	2	N	-0-			-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	270	1	4599	2	N	-0-			-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	392	1	4746	2	N	-0-			-0-
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4845	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	311	1	8473	2	N	-0-			-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	410	1	7487	2	N	-0-			-0-
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	341	1	6713	2	N	-0-			-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	308	1	5349	2	N	-0-			-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	454	1	5775	2	N	-0-			-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	434	1	6460	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5606	-0-	-253	-0-	223	1	5383	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4825	-0-	-845	-0-	283	1	4542	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	297	1	4793	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4319	-0-	-1141	-0-	279	1	4040	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	3834	-0-	-1777	-0-	423	1	3411	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	4378	-0-	-1233	-0-	437	1	3941	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	925	1	4283	3	Y	-0-	30	1			13
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	724	1	3645	3	Y	35	14	1			34
							39	9									
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	1421	1	6127	3	Y	4	4	1			34
							4	9									
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1364	1	6014	3	Y	-0-					34
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1437	1	6529	3	Y	2	3	1			33
							2	9									
08	7285	X	6367	-0-	-918	-0-	1173	1	5194	3	Y	-0-					33

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	41	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	321	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	407	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	56	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	91	1	3290	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					-0-
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					-0-
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	276	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	849	-0-	-546	-0-	849	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	145	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	146	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	104	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	158	1	4905	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	279	1	612	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	270	1	158	2	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	840	N	423	-0-	-417	-0-	270	1	153	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	279	1	395	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	279	1	290	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	229	1	4810	2	N	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	278	1	4905	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2171	-0-	-1301	-0-	114	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2254	-0-	-1646	-0-	101	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	99	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3180	-0-	-850	-0-	167	1	3013	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	725					N	-0-					-0-
04	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	2202	1	7601	2	N	-0-					-0-
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1955	1	7439	2	N	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1825	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1615	1	7758	2	N	-0-					-0-
07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	2590	1	7176	2	N	-0-					-0-
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	1885	1	8040	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	1380	-0-	-8100	-0-	455	1	925	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	5915	-0-	-3881	-0-	520	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5233	-0-	-4247	-0-	419	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4830	-0-	-936	-0-	379	1	4451	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3917	-0-	-2004	-0-	405	1	3512	2	N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

03	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	550	1	2544	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
04	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	504	1	2537	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	622	1	2680	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	584	1	2573	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	585	1	2660	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	583	1	2583	3	Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

03	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	1036	1	4794	3	Y	-0-					7
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	970	1	4889	3	Y	-0-					7
05	6014	X	5994	-0-	-20	-0-	1125	1	4849	3	Y	18					25
							20	9									
06	5760	X	5431	-0-	-329	-0-	1004	1	4427	3	Y	-0-	17	1			8
07	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	938	1	4263	3	Y	4					12
							4	9									
08	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	991	1	4386	3	Y	2					14
							2	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	666	1	3082	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
04	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	551	1	2777	3	Y	2					15
							2	9									
05	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	642	1	2769	3	Y	-0-					15
06	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	588	1	2593	3	Y	-0-					15
07	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	584	1	2652	3	Y	-0-					15
08	3751	X	3266	-0-	-485	-0-	601	1	2659	3	Y	5					20
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	34	1	2708	2	N	-0-			-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	1099	1	10566	2	N	-0-			-0-
06	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1271	1	8975	2	N	-0-			-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	180	1	10798	2	N	-0-			-0-
08	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	301	1	10874	2	N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5596	-0-	-852	-0-	773	1	4823	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	808	1	4815	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	802	1	5046	2	N	-0-			-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	678	1	4949	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	728	1	4883	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	710	1	4601	2	N	-0-			-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	107	1	8428	2	N	-0-			-0-
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	8414	-0-	-111	-0-	793	1	7621	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	8135	-0-	-115	-0-	1009	1	7126	2	N	-0-			-0-
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	141	1	8424	2	N	-0-			-0-
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	233	1	8411	2	N	-0-			-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	467	1	3148	2	N	-0-			-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	504	1	3421	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	424	1	3287	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	330	1	3089	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	381	1	3401	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	387	1	3260	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	13956	-0-	-2443	-0-	1475	1	12481	2	N	-0-			-0-
04	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	17624	2			N	-0-			-0-
05	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-			-0-
06	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	2			N	-0-			-0-
07	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-			-0-
08	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

03	558	N	453	-0-	-105	-0-	80	1	373	3	Y	-0-					13
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	3	Y	-0-					13
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	36	1	157	3	Y	-0-					13
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	39	1	170	3	Y	-0-					13
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					13
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	3	Y	-0-					13

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	132	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	122	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	774	-0-	-714	-0-	71	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	117	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1189	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	193	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	203	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	186	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	153	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	162	1	1843	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	169	1	1858	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

03	248	N	115	-0-	-133	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1150	-0-	-1299	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	241	-0-	-3510	-0-	241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1132	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1096	1	2367	2	N	-0-			-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1115	1	2459	2	N	-0-			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	998	1	1990	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	1022	1	1748	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	1000	1	1443	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	32	1	2511	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
05	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	213	1	2049	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	258	1	1824	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	34	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	54	1	1962	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	42	1	3327	2	N	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	315	1	3023	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	391	1	2763	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	54	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	95	1	3426	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5671	-0-	-188	-0-	71	1	5600	2	N	-0-			-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	4913	-0-	-419	-0-	463	1	4450	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	3945	-0-	-1545	-0-	489	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	3712	-0-	-2023	-0-	61	1	3651	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	2364	-0-	-3371	-0-	64	1	2300	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	20	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	158	1	1523	2	N	-0-			-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	198	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	25	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	45	1	1640	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	48	1	3781	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3521	-0-	-349	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	322	1	3094	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	440	1	3106	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	57	1	3436	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	99	1	3558	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	1743	1	5972	2	N	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1537	1	5204	2	N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1480	1	5714	2	N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1253	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	2068	1	5330	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6318	-0-	-192	-0-	1499	1	4819	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10709	-0-	-637	-0-	1902	1	8801	3	Y	5					49
							6	9									
04	8730	X	7523	-0-	-1207	-0-	1245	1	6276	3	Y	2					51
							2	9									
05	9765	X	8300	-0-	-1465	-0-	1562	1	6738	3	Y	-0-					51
06	9720	X	6714	-0-	-3006	-0-	1241	1	5473	3	Y	-0-					51
07	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1870	1	8498	3	Y	17	36	1			32
							19	9									
08	10044	X	9831	-0-	-213	-0-	1811	1	8020	3	Y	-0-					32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	279	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	270	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	945	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	905	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	200	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	146	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2512	-0-	-805	-0-	155	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	201	1	2959	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	72	1	5667	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5619	-0-	-51	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5635	-0-	-131	-0-	531	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	673	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	92	1	5484	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	150	1	5432	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5033	-0-	-144	-0-	440	1	4593	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4817	-0-	-193	-0-	67	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5038	-0-	-122	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	605	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	619	1	4933	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5887	-0-	-158	-0-	611	1	5276	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5629	-0-	-41	-0-	474	1	5155	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5677	-0-	-182	-0-	512	1	5165	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5642	-0-	-248	-0-	507	1	5135	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	3399	1	11863	2	N	-0-			-0-
04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	3283	1	12447	2	N	-0-			-0-
05	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	3057	1	12862	2	N	-0-			-0-
06	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	2619	1	12942	2	N	-0-			-0-
07	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	4191	1	11026	2	N	-0-			-0-
08	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	2441	1	10898	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3727	-0-	627	3566	1345	1	2382	2	N	-0-			-0-
04	5433	X	1867	-0-	-3566	-0-	1229	1	638	2	N	-0-			-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1269	1	408	2	N	-0-			-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-			-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1621	1	598	2	N	-0-			-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	890	1	2773	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

03	5549	X	1254	-0-	-4295	-0-	261	1	993	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2295	-0-	-1845	-0-	239	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	1569	-0-	-2709	-0-	182	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	365	-0-	-3205	-0-	67	1	298	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	165	-0-	-2222	-0-	17	1	148	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	643	-0-	-1744	-0-	84	1	559	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

03	T. A.		85	-0-	85	1850	18	1	67	2	N	-0-			-0-
04	1952	X	102	-0-	-1850	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

03	4402	X	179	-0-	-4223	-0-	37	1	142	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	106	-0-	-1544	-0-	11	1	95	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	172	-0-	-1533	-0-	20	1	152	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	218	-0-	-1432	-0-	40	1	178	2	N	-0-			-0-
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-			-0-
08	186	X	169	-0-	-17	-0-	22	1	147	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

03	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	868	1	9940	2	N	-0-			-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	840	1	9608	2	N	-0-			-0-
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	868	1	9945	2	N	-0-			-0-
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	840	1	8851	2	N	-0-			-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	868	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	868	1	2817	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	279	1	3728	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	1617	-0-	-1983	-0-	270	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	279	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3178	-0-	-422	-0-	270	1	2908	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	279	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	279	1	3155	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8855	-0-	-1282	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9065	-0-	-2436	-0-	9065	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	2030	-0-	-7239	-0-	422	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	4065	-0-	-5175	-0-	422	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	4051	-0-	-5497	-0-	470	1	3581	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	2655	-0-	-6585	-0-	489	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	498	1	4240	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	470	1	3118	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	370	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	366	1	3156	2	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	407	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	419	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	450	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	394	1	2611	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	52	1			41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1602	1	7417	3	Y	-0-					11
04	8040	X	7307	-0-	-733	-0-	1210	1	6097	3	Y	-0-					11
05	8308	X	6740	-0-	-1568	-0-	1269	1	5471	3	Y	-0-					11
06	8670	X	6197	-0-	-2473	-0-	1146	1	5051	3	Y	-0-					11
07	8959	X	5939	-0-	-3020	-0-	1071	1	4868	3	Y	-0-					11
08	8959	X	6214	-0-	-2745	-0-	1145	1	5069	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	39	1	3074	2	N	-0-			-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	309	1	2965	2	N	-0-			-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	408	1	2881	2	N	-0-			-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	50	1	2998	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	96	1	3469	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	39	1	3056	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	288	1	2771	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	371	1	2619	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	51	1	3043	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	83	1	2991	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

03	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	34	1	2654	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2727	-0-	-404	-0-	257	1	2470	2	N	-0-			-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	350	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	48	1	2863	2	N	-0-			-0-
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	80	1	2890	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	868	1	457	2	N	-0-			-0-
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	840	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	868	1	54	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	868	1	217	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

03	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	36	1	2878	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	277	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	341	1	2408	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	43	1	2600	2	N	-0-			-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	83	1	3007	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

03	3131	X	274	-0-	-2857	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	552	1	5513	2	N	-0-					-0-
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	561	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	518	1	5162	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4621	-0-	-899	-0-	340	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	435	1	4936	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5619	-0-	-85	-0-	470	1	5149	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

03	5921	X	4976	-0-	-945	-0-	279	1	4697	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	270	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	279	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3327	-0-	-2073	-0-	270	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3474	-0-	-2106	-0-	279	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4212	-0-	-934	-0-	279	1	3933	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

03	11718	X	11017	-0-	-701	-0-	100	1	10917	2	N	-0-					-0-
04	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	633	1	11054	2	N	-0-					-0-
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	163	1	12641	2	N	-0-					-0-
06	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	111	1	11790	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11641	-0-	-511	-0-	806	1	10835	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

03	10354	X	9358	-0-	-996	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10214	-0-	-16	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9492	-0-	-1203	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8746	-0-	-1949	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	1047	1	11780	2	N	-0-					-0-
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	897	1	11468	2	N	-0-					-0-
05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	754	1	11260	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	1350	-0-	-9300	-0-	33	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8291	-0-	-2714	-0-	460	1	7831	2	N	-0-					-0-
08	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	1274	1	13035	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

03	T. A.		617	-0-	617	1246	60	1	557	2	N	-0-					-0-
04	1532	X	286	-0-	-1246	-0-	40	1	246	2	N	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-					-0-
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	12	1	70	2	N	-0-					-0-
07	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	3321	-0-	-3592	-0-	92	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5327	-0-	-1243	-0-	642	1	4685	2	N	-0-			-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	130	1	5565	2	N	-0-			-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	76	1	6778	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	538	1	3660	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1135	1	7280	2	N	-0-			-0-
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	890	1	6896	2	N	-0-			-0-
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	958	1	7166	2	N	-0-			-0-
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	384	1	7772	2	N	-0-			-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	852	1	7955	2	N	-0-			-0-
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	1473	1	9476	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8807	-0-	-1093	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	8875	-0-	-1355	-0-	8875	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	8963	-0-	-1267	-0-	8963	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	504	-0-	-11338	-0-	75	1	429	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-			-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	97	1	872	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	660	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	599	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	530	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	287	1	6291	2	N	-0-			-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	674	1	6358	2	N	-0-			-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	583	1	2471	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	N	-0-			-0-
04	720	N	302	-0-	-418	-0-	4	1	298	2	N	-0-			-0-
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

03	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

03	6417	X	6214	-0-	-203	-0-	279	1	5935	2	N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	270	1	5562	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5700	-0-	-717	-0-	279	1	5421	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	270	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	279	1	6548	2	N	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	279	1	5956	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

03	8959	X	8904	-0-	-55	-0-	279	1	8625	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8344	-0-	-326	-0-	270	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8131	-0-	-704	-0-	279	1	7852	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8600	-0-	-10	-0-	270	1	8330	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8752	-0-	-145	-0-	279	1	8473	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8070	-0-	-827	-0-	279	1	7791	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	279	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	270	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	279	1	6196	2	N	-0-					-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	270	1	6086	2	N	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	279	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	279	1	5733	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	5029	-0-	-1421	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4248	-0-	-1890	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3188	-0-	-2020	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2463	-0-	-2745	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	497	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5145	-0-	-885	-0-	503	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5674	-0-	-526	-0-	518	1	5156	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5319	-0-	-681	-0-	391	1	4928	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	451	1	5123	2	N	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	507	1	5553	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	840	1	3889	3	N	-0-					26
04	4800	X	4364	-0-	-436	-0-	723	1	3641	3	N	-0-					26
05	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	895	1	3858	3	N	-0-					26
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	897	1	3956	3	N	-0-					26
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	895	1	4066	3	N	5					31
							6	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	880	1	3898	3	N	2					33
							2	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1316	-0-	-2714	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1096	-0-	-254	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	279	1	5457	2	N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	270	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	279	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	270	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	279	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	279	1	1943	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

03	31186	X	28843	-0-	-2343	-0-	28843	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	21393	-0-	-8787	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	22411	-0-	-8775	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
06	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	31480	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	30667	-0-	-271	-0-	30667	2			N	-0-					-0-
08	30256	X	30256	-0-	-0-	-0-	30256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6693	3	2	9	Y	2	2	1			25
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7109	3	3	9	Y	3	2	1			26
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7933	3	3	9	Y	3	2	1			27
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			Y	-0-					27
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8148	3	2	9	Y	2	2	1			27
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			Y	-0-					27

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	1716	1	7941	3	Y	3					30
							3	9									
04	9060	X	8804	-0-	-256	-0-	1457	1	7343	3	Y	4	14	1			20
							4	9									
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	1786	1	7703	3	Y	-0-					20
06	9240	X	9232	-0-	-8	-0-	1707	1	7525	3	Y	-0-					20
07	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1748	1	7943	3	Y	5					25
							6	9									
08	9548	X	9475	-0-	-73	-0-	1745	1	7729	3	Y	1					26
							1	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	1440	1	6668	3	Y	3					30
							3	9									
04	8250	X	7149	-0-	-1101	-0-	1183	1	5962	3	Y	4	14	1			20
							4	9									
05	8339	X	6744	-0-	-1595	-0-	1269	1	5475	3	Y	-0-					20
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	1517	1	6690	3	Y	-0-					20
07	8339	X	8046	-0-	-293	-0-	1450	1	6590	3	Y	5					25
							6	9									
08	8122	X	8030	-0-	-92	-0-	1479	1	6550	3	Y	1					26
							1	9									

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	452	-0-	-1408	-0-	450	3	2	9	Y	2	1	1			24
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	1			24
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	497	3	3	9	Y	3	2	1			25
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	308	3	1	9	Y	1					26
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			26
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1025	1	4747	3	Y	-0-					32
04	5550	X	5300	-0-	-250	-0-	878	1	4422	3	Y	-0-					32
05	5735	X	5593	-0-	-142	-0-	1053	1	4540	3	Y	-0-					32
06	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	972	1	4286	3	Y	-0-					32
07	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	971	1	4415	3	Y	-0-					32
08	5766	X	5503	-0-	-263	-0-	1008	1	4464	3	Y	28	55	1			5
							31	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	13639	-0-	-125	-0-	2423	1	11216	3	N	-0-					-0-
04	13320	X	12514	-0-	-806	-0-	2072	1	10442	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	13388	-0-	-376	-0-	2520	1	10868	3	N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	2482	1	10944	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	13589	-0-	-51	-0-	2451	1	11138	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	12871	-0-	-769	-0-	2371	1	10500	3	N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2700	3	2	9	Y	2	1	1			15
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	3	1	9	Y	1	1	1			15
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2701	3	1	9	Y	1	1	1			15
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	3	1	9	Y	1					16
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	3	1	9	Y	1	1	1			16
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					16

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5522	-0-	-895	-0-	981	1	4541	3	Y	-0-					11
04	6060	X	4040	-0-	-2020	-0-	669	1	3371	3	Y	-0-					11
05	6262	X	5480	-0-	-782	-0-	1032	1	4448	3	Y	-0-					11
06	6060	X	5187	-0-	-873	-0-	959	1	4228	3	Y	-0-					11
07	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	1042	1	4738	3	Y	-0-					11
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1020	1	4516	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10682	-0-	-1558	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12232	-0-	-416	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
06	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11972	-0-	-955	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12851	-0-	-76	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1096	1	6837	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1040	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1011	1	6367	2	N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	895	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1010	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1103	1	7144	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	2512	1	11629	3	Y	-0-					22
04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	2148	1	10822	3	Y	-0-					22
05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	2507	1	10813	3	Y	-0-					22
06	13710	X	12308	-0-	-1402	-0-	2276	1	10032	3	Y	-0-					22
07	14167	X	12922	-0-	-1245	-0-	2330	1	10592	3	Y	-0-					22
08	14136	X	12940	-0-	-1196	-0-	2384	1	10556	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3320	-0-	220	220	586	1	2715	3	Y	17	21	1			-0-
							19	9									
04	2529	N	2309	-0-	-220	-0-	382	1	1927	3	Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	437	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1483	-0-	-1037	-0-	274	1	1209	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	286	1	1298	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	440	1	1950	3	Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	279	1	7311	2	N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	270	1	6521	2	N	-0-					-0-
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	279	1	6947	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5918	-0-	-1432	-0-	270	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7288	-0-	-307	-0-	279	1	7009	2	N	-0-					-0-
08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	279	1	7456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4712	-0-	-1612	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4542	-0-	-2358	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3600	-0-	-3530	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5201	-0-	-1699	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	514	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5329	-0-	-311	-0-	521	1	4808	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	505	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	391	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5373	-0-	-362	-0-	435	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	452	1	4957	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1735	-0-	-1551	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	970	-0-	-1910	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	795	1	3678	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
04	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	733	1	3692	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	900	1	3883	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	937	1	4133	3	Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1009	1	4585	3	Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	892	1	3949	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	921	1	9519	2	N	-0-					-0-
04	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	1215	1	12281	2	N	-0-					-0-
05	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	988	1	14187	2	N	-0-					-0-
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	871	1	11394	2	N	-0-					-0-
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	817	1	8774	2	N	-0-					-0-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	746	1	11023	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9064	-0-	-1817	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8104	-0-	-3146	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9089	-0-	-2536	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	749	-0-	-451	-0-	749	1			N	-0-					-0-
05	1240	X	649	-0-	-591	-0-	649	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	1871	1	8658	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	9381	-0-	-729	-0-	1554	1	7827	3	N	-0-					-0-
05	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1983	1	8549	3	N	-0-					-0-
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1904	1	8393	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10271	-0-	-269	-0-	1852	1	8419	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9714	-0-	-826	-0-	1790	1	7924	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	7880	-0-	-2722	-0-	2778	1	5102	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9595	-0-	-1025	-0-	703	1	8892	2	N	-0-					-0-
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	566	1	10433	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	840	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8576	-0-	-2181	-0-	502	1	8074	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10006	-0-	-999	-0-	516	1	9490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9471	-0-	-139	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9175	-0-	-185	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9670	-0-	-2	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9605	-0-	-67	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

03	T. A.		6442	-0-	6442	44061	6442	2			N	-0-					-0-
04	49139	X	5078	-0-	-44061	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
06	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
07	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

03	8463	X	8457	-0-	-6	-0-	279	1	8178	2	N	-0-					-0-
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	270	1	7887	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	279	1	7600	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7860	-0-	-720	-0-	270	1	7590	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8175	-0-	-691	-0-	279	1	7896	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7533	-0-	-930	-0-	279	1	7254	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

03	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	279	1	6619	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7208	-0-	-142	-0-	270	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	279	1	7377	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7143	-0-	-147	-0-	270	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7267	-0-	-266	-0-	279	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7441	-0-	-154	-0-	279	1	7162	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

03	6727	X	6564	-0-	-163	-0-	279	1	6285	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	270	1	6056	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	279	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6362	-0-	-148	-0-	270	1	6092	2	N	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	279	1	6521	2	N	-0-					-0-
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	279	1	6689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	16291	-0-	-2712	-0-	6284	1	10000	3	Y	6	5	1			28
							7	9									
04	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	6624	1	10693	3	Y	-0-					28
05	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	6126	1	11468	3	Y	-0-					28
06	14970	X	13411	-0-	-1559	-0-	4551	1	8860	3	Y	-0-					28
07	15469	X	13002	-0-	-2467	-0-	4464	1	8538	3	Y	-0-					28
08	15469	X	14560	-0-	-909	-0-	4415	1	10120	3	Y	23	27	1			24
							25	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

03	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	737	1	7365	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7797	-0-	-603	-0-	762	1	7035	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8499	-0-	-181	-0-	775	1	7724	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7689	-0-	-351	-0-	566	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7898	-0-	-255	-0-	639	1	7259	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	685	1	7513	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					N	-0-					-0-
04	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	916	1	4241	3	Y	3					9
							3	9									
04	2940	X	1444	-0-	-1496	-0-	239	1	1202	3	Y	3					12
							3	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12
06	4740	X	853	-0-	-3887	-0-	158	1	695	3	Y	-0-					12
07	4898	X	3352	-0-	-1546	-0-	605	1	2747	3	Y	-0-	10	1			2
08	4898	X	2844	-0-	-2054	-0-	524	1	2319	3	Y	1					3
							1	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

03	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	279	1	3201	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	270	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	279	1	3651	2	N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	270	1	3730	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	279	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	279	1	3158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	127	1	15069	2	N	-0-					-0-
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	758	1	13570	2	N	-0-					-0-
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	181	1	14326	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13149	-0-	-381	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
07	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	113	1	14786	2	N	-0-					-0-
08	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	828	1	13946	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		123	-0-	123	123	23	1	100	3	Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-	10	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	1					3

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	97	1	142	3	Y	-0-	37	1			7
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	119	1	124	3	Y	-0-					7
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	166	1	181	3	Y	-0-					7
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	103	1	96	3	Y	-0-					7
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	117	1	115	3	Y	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	136	1	123	3	Y	-0-					7

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	241	1	1116	3	Y	3					9
							3	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	140	1	706	3	Y	3					12
							3	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	76	1	330	3	Y	-0-					12
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					12
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	4277	1	10176	3	Y	-0-					19
04	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	4259	1	9329	3	Y	-0-					19
05	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	5687	1	8725	3	Y	-0-					19
06	13950	X	13650	-0-	-300	-0-	4354	1	9296	3	Y	-0-					19
07	14415	X	13510	-0-	-905	-0-	4373	1	9137	3	Y	-0-					19
08	14415	X	13220	-0-	-1195	-0-	4396	1	8781	3	Y	39	29	1			29
							43	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	829	1	3358	3	Y	-0-	66	1			-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	807	1	3406	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3716	-0-	-593	-0-	779	1	2783	3	Y	140					140
							154	9									
06	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	840	1	2839	3	Y	-0-	81	1			59
07	4309	X	3593	-0-	-716	-0-	684	1	2909	3	Y	-0-					59
*08	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	657	1	2793	3	Y	51	93	1			17
							56	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5587	-0-	-1013	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5704	-0-	-1116	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4745	-0-	-2075	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

03	4836 X	4780	-0-	-56	-0-	279	1	4501	2	N	-0-					-0-
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	270	1	4569	2	N	-0-					-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	279	1	4625	2	N	-0-					-0-
06	4680 X	3936	-0-	-744	-0-	270	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	279	1	5837	2	N	-0-					-0-
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	279	1	5565	2	N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	748	1	3463	3	Y	-0-					64
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	641	1	3231	3	Y	11	33	1			42
						12	9									
05	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	497	1	2142	3	Y	-0-					42
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	768	1	3384	3	Y	-0-					42
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	695	1	3161	3	Y	32					74
						35	9									
08	3410 X	1289	-0-	-2121	-0-	237	1	1052	3	Y	-0-					74

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

03	4712 X	3722	-0-	-990	-0-	661	1	3061	3	Y	-0-					7
04	3900 X	3891	-0-	-9	-0-	644	1	3247	3	Y	-0-					7
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	812	1	3503	3	Y	18					25
						20	9									
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	801	1	3530	3	Y	-0-	17	1			8
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	896	1	4070	3	Y	4					12
						4	9									
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	885	1	3917	3	Y	2					14
						2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7353	-0-	-273	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7218	-0-	-162	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7121	-0-	-505	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
06	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7345	-0-	-653	-0-	1305	1	6040	3	Y	-0-					64
04	7740	X	6755	-0-	-985	-0-	1117	1	5626	3	Y	11	33	1			42
							12	9									
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1551	1	6688	3	Y	-0-					42
06	7740	X	7289	-0-	-451	-0-	1348	1	5941	3	Y	-0-					42
07	7998	X	7208	-0-	-790	-0-	1294	1	5879	3	Y	32					74
							35	9									
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1509	1	6684	3	Y	-0-					74

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	152	1	705	3	Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	18					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	17	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

03	372	X	311	-0-	-61	-0-	279	1	32	2	N	-0-					-0-
04	360	X	304	-0-	-56	-0-	270	1	34	2	N	-0-					-0-
05	372	X	283	-0-	-89	-0-	279	1	4	2	N	-0-					-0-
06	360	X	299	-0-	-61	-0-	270	1	29	2	N	-0-					-0-
07	310	X	281	-0-	-29	-0-	279	1	2	2	N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	279	1	85	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

03	11687	X	10301	-0-	-1386	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9094	-0-	-2216	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9521	-0-	-2042	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9820	-0-	-140	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9766	-0-	-526	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10049	-0-	-243	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	153	1	364	3	Y	-0-					19
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	130	1	286	3	Y	-0-					19
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	75	1	116	3	Y	-0-					19
06	510	N	305	-0-	-205	-0-	97	1	208	3	Y	-0-					19
07	434	N	2	-0-	-432	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					19
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	37	1	74	3	Y	39	29	1			29
							43	9									

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7345	-0-	-5	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13385	-0-	-355	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12832	-0-	-1366	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
06	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	14123	-0-	-75	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12939	-0-	-1259	-0-	12939	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	279	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7040	-0-	-760	-0-	270	1	6770	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6992	-0-	-1068	-0-	279	1	6713	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7119	-0-	-681	-0-	270	1	6849	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7217	-0-	-843	-0-	279	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	279	1	6450	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
05	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
06	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
07	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16983	-0-	-98	-0-	16983	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	332	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	262	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	260	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	182	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	180	1	2941	2	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	243	1	3919	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	15550	-0-	-260	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14113	-0-	-1097	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14543	-0-	-1081	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14544	-0-	-576	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14718	-0-	-906	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14826	-0-	-736	-0-	14826	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11668	-0-	-825	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11852	-0-	-455	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11251	-0-	-89	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11707	-0-	-135	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	16463	-0-	-60	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15358	-0-	-632	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15964	-0-	-559	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15904	-0-	-86	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	16480	-0-	-43	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16154	-0-	-307	-0-	16154	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10233	-0-	-648	-0-	279	1	9954	2	N	-0-					-0-
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	270	1	10570	2	N	-0-					-0-
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	279	1	11658	2	N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	270	1	10618	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11067	-0-	-124	-0-	279	1	10788	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10242	-0-	-1104	-0-	279	1	9963	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	1	1	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	279	1	53	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	1	3	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	1	2	2	N	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	279	1	2	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	491	-0-	-470	-0-	279	1	212	2	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	270	1	351	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	279	1	253	2	N	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	270	1	86	2	N	-0-					-0-
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	279	1	158	2	N	-0-					-0-
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	9592	-0-	-2064	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9880	-0-	-1100	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9413	-0-	-910	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9867	-0-	-332	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	5856	-0-	-4343	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	279	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	270	-0-	-810	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	1116	N	453	-0-	-663	-0-	279	1	174	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	775	-0-	-305	-0-	270	1	505	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	279	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	279	1	1338	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	889	1	4116	3	N	-0-					32
04	4590	X	4556	-0-	-34	-0-	754	1	3802	3	N	-0-					32
05	4867	X	4357	-0-	-510	-0-	820	1	3537	3	N	-0-					32
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	938	1	4135	3	N	-0-					32
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	930	1	4224	3	N	-0-					32
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	919	1	4069	3	N	28	55	1			5
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11430	-0-	-1838	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11017	-0-	-863	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9892	-0-	-1671	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8976	-0-	-727	-0-	1595 1	1 9	7380	3	Y	1					82
04	8970	X	8826	-0-	-144	-0-	1461 1	1 9	7364	3	Y	1					83
05	9269	X	9178	-0-	-91	-0-	1728	1	7450	3	Y	-0-					83
06	8880	X	8324	-0-	-556	-0-	1539	1	6785	3	Y	-0-					83
07	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	1462	1	6646	3	Y	-0-					83
08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1703	1	7541	3	Y	-0-					83

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	21 17	1 9	98	3	Y	15					17
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					17
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					17
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					17
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
*08	93	N	14	-0-	-79	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					17

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	616	1	2851	3	N	-0-					69
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	553	1	2786	3	N	-0-					69
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	646	1	2784	3	N	-0-					69
06	3360	X	2920	-0-	-440	-0-	540	1	2380	3	N	-0-					69
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					69
08	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	597	1	2646	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3679	-0-	-971	-0-	993	1	2686	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	1	15	2	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	279	1	34	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		691	-0-	691	691	279	1	412	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	788	1	3648	3	N	-0-			109
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	689	1	3469	3	N	-0-			109
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	867	1	3737	3	N	6			115
							7	9							
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	796	1	3507	3	N	-0-			115
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	822	1	3738	3	N	-0-			115
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	781	1	3457	3	N	-0-			115

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11812	-0-	-1239	-0-	11812	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	10490	-0-	-1300	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
05	11873	X	10745	-0-	-1128	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
06	11490	X	10744	-0-	-746	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
07	11873	X	10299	-0-	-1574	-0-	10299	2			N	-0-			-0-
08	11811	X	7161	-0-	-4650	-0-	7161	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	961	-0-	-279	-0-	279	1	682	2	N	-0-			-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	270	1	633	2	N	-0-			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	279	1	612	2	N	-0-			-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	270	1	745	2	N	-0-			-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	279	1	544	2	N	-0-			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	279	1	645	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	214	1	989	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	261	1	1316	3	Y	2					15
							2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	336	1	1449	3	Y	-0-					15
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	328	1	1448	3	Y	-0-					15
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	3	Y	-0-					15
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	362	1	1605	3	Y	5					20
							6	9									

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	241	1	1116	3	Y	3					9
							3	9									
04	1440	N	377	-0-	-1063	-0-	62	1	312	3	Y	3					12
							3	9									
05	1488	N	799	-0-	-689	-0-	150	1	649	3	Y	-0-					12
06	1320	N	883	-0-	-437	-0-	163	1	720	3	Y	-0-					12
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	141	1	641	3	Y	-0-	10	1			2
08	806	N	116	-0-	-690	-0-	21	1	94	3	Y	1					3
							1	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	3203	-0-	-3772	-0-	569	1	2633	3	Y	1					26
							1	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	526	1	2648	3	Y	-0-					26
05	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	416	1	1793	3	Y	-0-					26
06	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	417	1	1839	3	Y	-0-					26
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	547	1	2487	3	Y	-0-					26
08	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	379	1	1679	3	Y	-0-					26

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	585	1	6829	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	682	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	538	1	7028	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6046	-0-	-194	-0-	441	1	5605	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3621	-0-	-2827	-0-	398	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	499	1	7028	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3083	-0-	-854	-0-	547	1	2533	3	Y	3					9
							3	9									
04	3660	X	3091	-0-	-569	-0-	511	1	2577	3	Y	3					12
							3	9									
05	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	603	1	2600	3	Y	-0-					12
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	743	1	3273	3	Y	-0-					12
07	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	618	1	2809	3	Y	-0-	10	1			2
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	607	1	2688	3	Y	1					3
							1	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	342	1	1584	3	Y	3					9
							3	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1174	3	Y	3					12
							3	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	338	1	1455	3	Y	-0-					12
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	88	1	388	3	Y	-0-					12
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	347	1	1578	3	Y	-0-	10	1			2
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	423	1	1872	3	Y	1					3
							1	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
04	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11602	-0-	-2018	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13353	-0-	-721	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9101	-0-	-323	-0-	279	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8816	-0-	-4	-0-	270	1	8546	2	N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	279	1	8873	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8783	-0-	-37	-0-	270	1	8513	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8172	-0-	-942	-0-	279	1	7893	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	4910	-0-	-4235	-0-	279	1	4631	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	2					33
04	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	6	31	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	907	1	4201	3	Y	2					33
							2	9									
04	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	746	1	3758	3	Y	6	31	1			8
							7	9									
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	915	1	3946	3	Y	-0-					8
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	966	1	4257	3	Y	-0-					8
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	942	1	4282	3	Y	9					17
							10	9									
08	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	863	1	3820	3	Y	3					20
							3	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	427	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5780	-0-	-310	-0-	459	1	5321	2	N	-0-					-0-
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	407	1	5984	2	N	-0-					-0-
06	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	356	1	5865	2	N	-0-					-0-
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	404	1	6621	2	N	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	317	1	6343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	413	1	1914	3	Y	20					21
							22	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	330	1	1660	3	Y	-0-					21
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	470	1	2028	3	Y	-0-					21
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	435	1	1919	3	Y	48	46	1			23
							53	9									
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	454	1	2065	3	Y	-0-					23
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	479	1	2119	3	Y	-0-					23

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	564	1	2613	3	Y	20					21
							22	9									
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	484	1	2441	3	Y	-0-					21
05	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	488	1	2106	3	Y	-0-					21
06	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	509	1	2243	3	Y	48	46	1			23
							53	9									
07	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	452	1	2052	3	Y	-0-					23
08	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	536	1	2372	3	Y	-0-					23

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	3390	-0-	-5104	-0-	602	1	2787	3	Y	1					15
							1	9									
04	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	458	1	2305	3	Y	-0-					15
05	3286	X	312	-0-	-2974	-0-	59	1	253	3	Y	-0-					15
06	3180	X	1841	-0-	-1339	-0-	340	1	1501	3	Y	-0-					15
07	3286	X	2544	-0-	-742	-0-	459	1	2085	3	Y	-0-					15
08	3286	X	1884	-0-	-1402	-0-	347	1	1537	3	Y	-0-					15

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	3503	1	5575	3	Y	6	5	1			28
							7	9									
04	5970	X	4878	-0-	-1092	-0-	1866	1	3012	3	Y	-0-					28
05	6169	X	4900	-0-	-1269	-0-	1706	1	3194	3	Y	-0-					28
06	9210	X	7918	-0-	-1292	-0-	2687	1	5231	3	Y	-0-					28
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	3755	1	7181	3	Y	-0-					28
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	3169	1	7263	3	Y	23	27	1			24
							25	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	27	1			24

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	27	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6946	-0-	-804	-0-	1229	1	5687	3	Y	27					103
							30	9									
04	6540	X	6290	-0-	-250	-0-	1042	1	5248	3	Y	-0-	88	1			15
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1350	1	5820	3	Y	-0-					15
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	1323	1	5833	3	Y	-0-					15
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	1220	1	5546	3	Y	-0-					15
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1266	1	5605	3	Y	6					21
							7	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	1481	-0-	-6424	-0-	279	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	1374	-0-	-5466	-0-	270	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	1497	-0-	-4579	-0-	279	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1360	-0-	-1880	-0-	270	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	279	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	971	-0-	-517	-0-	279	1	692	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	980	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7906	-0-	-1514	-0-	1046	1	6860	2	N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	750	1	8471	2	N	-0-					-0-
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	515	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	539	1	9175	2	N	-0-					-0-
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	463	1	9350	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8610	-0-	-535	-0-	1529	1	7079	3	Y	2					33
							2	9									
04	8820	X	7996	-0-	-824	-0-	1323	1	6666	3	Y	6	31	1			8
							7	9									
05	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	1635	1	7052	3	Y	-0-					8
06	8640	X	8518	-0-	-122	-0-	1575	1	6943	3	Y	-0-					8
07	8866	X	8791	-0-	-75	-0-	1584	1	7197	3	Y	9					17
							10	9									
08	8680	X	8648	-0-	-32	-0-	1593	1	7052	3	Y	3					20
							3	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	365	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	426	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	369	1	4914	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4352	-0-	-988	-0-	355	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	323	1	5023	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4929	-0-	-496	-0-	339	1	4590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	1508	1	3990	3	Y	30					58
							33	9									
04	6060	X	5706	-0-	-354	-0-	1423	1	4283	3	Y	-0-	48	1			10
05	6262	X	5527	-0-	-735	-0-	1519	1	4008	3	Y	-0-					10
06	6060	X	5818	-0-	-242	-0-	1470	1	4348	3	Y	-0-					10
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1622	1	4582	3	Y	9					19
							10	9									
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1661	1	4539	3	Y	-0-					19

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

03	12803	X	12047	-0-	-756	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11643	-0-	-747	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11424	-0-	-1379	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11515	-0-	-875	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12360	-0-	-443	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11521	-0-	-538	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

03	7533	X	5024	-0-	-2509	-0-	2032	1	2992	3	Y	-0-	37	1			7
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	2857	1	2972	3	Y	-0-					7
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	3122	1	3395	3	Y	-0-					7
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	2859	1	2687	3	Y	-0-					7
07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	4085	1	4035	3	Y	-0-					7
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	4539	1	4081	3	Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

03	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	393	1	4980	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	440	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	363	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5131	-0-	-149	-0-	367	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4235	-0-	-1221	-0-	405	1	3830	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4165	-0-	-1198	-0-	398	1	3767	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

03	4743	X	3197	-0-	-1546	-0-	442	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	520	1	3095	2	N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	546	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	425	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	383	1	2568	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2321	-0-	-1647	-0-	310	1	2011	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

03	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	690	1	3191	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	659	1	3321	3	Y	2					15
							2	9									
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	809	1	3490	3	Y	-0-					15
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	724	1	3191	3	Y	-0-					15
07	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	675	1	3068	3	Y	-0-					15
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	744	1	3294	3	Y	5					20
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	12066	-0-	-148	-0-	462	1	11604	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11503	-0-	-317	-0-	563	1	10940	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11718	-0-	-496	-0-	399	1	11319	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11168	-0-	-652	-0-	385	1	10783	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	11036	-0-	-1178	-0-	226	1	10810	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11666	-0-	-393	-0-	366	1	11300	2	N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	555	1	2568	3	N	-0-					203
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	465	1	2345	3	N	-0-					203
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	530	1	2286	3	N	-0-					203
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	555	1	2445	3	N	-0-					203
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	589	1	2676	3	N	-0-					203
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	492	1	2180	3	N	-0-					203

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	600	1	2777	3	N	-0-	26	1			-0-
04	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	433	1	2184	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	547	1	2359	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2388	-0-	-972	-0-	442	1	1946	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	485	1	2205	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	478	1	2118	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7441	-0-	-619	-0-	600	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7084	-0-	-716	-0-	601	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	524	1	7853	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7448	-0-	-352	-0-	401	1	7047	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7606	-0-	-454	-0-	420	1	7186	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	383	1	7159	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	420	1	618	3	Y	-0-	37	1			7
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	580	1	603	3	Y	-0-					7
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	1308	1	1422	3	Y	-0-					7
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	538	1	506	3	Y	-0-					7
07	682	N	30	-0-	-652	-0-	15	1	15	3	Y	-0-					7
08	682	N	239	-0-	-443	-0-	126	1	113	3	Y	-0-					7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	444	1	6250	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5414	-0-	-1006	-0-	508	1	4906	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6026	-0-	-732	-0-	424	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5621	-0-	-919	-0-	357	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	378	1	5527	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5916	-0-	-780	-0-	302	1	5614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	452	1	6410	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6026	-0-	-484	-0-	503	1	5523	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	493	1	5244	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	403	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	427	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	376	1	5958	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11319	-0-	-771	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12647	-0-	-313	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12580	-0-	-812	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12296	-0-	-1096	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
08	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15065	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	9267	-0-	-2823	-0-	279	1	8988	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	8849	-0-	-2581	-0-	270	1	8579	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	9487	-0-	-2324	-0-	279	1	9208	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	8771	-0-	-2509	-0-	270	1	8501	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	8683	-0-	-2012	-0-	279	1	8404	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	3800	-0-	-5686	-0-	279	1	3521	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	4423	-0-	-5342	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5454	-0-	-3396	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	5581	-0-	-3564	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6541	-0-	-509	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3110	-0-	-3152	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5599	-0-	-43	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	614	1	2841	3	Y	-0-					22
04	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	639	1	3218	3	Y	-0-					22
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	766	1	3302	3	Y	-0-					22
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	796	1	3509	3	Y	21	10	1			33
							23	9									
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	772	1	3508	3	Y	-0-					33
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	768	1	3401	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	753	1	3487	3	Y	-0-					22
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	603	1	3038	3	Y	-0-					22
05	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	647	1	2789	3	Y	-0-					22
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	667	1	2940	3	Y	21	10	1			33
							23	9									
07	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	710	1	3226	3	Y	-0-					33
08	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	688	1	3047	3	Y	-0-					33

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	12514	-0-	-1033	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11535	-0-	-1575	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11194	-0-	-926	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11485	-0-	-1039	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10669	-0-	-1855	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	911	1	4214	3	Y	-0-					22
04	4860	X	4790	-0-	-70	-0-	793	1	3997	3	Y	-0-					22
05	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	844	1	3637	3	Y	-0-					22
06	4950	X	4018	-0-	-932	-0-	739	1	3256	3	Y	21	10	1			33
							23	9									
07	5115	X	3874	-0-	-1241	-0-	699	1	3175	3	Y	-0-					33
08	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	812	1	3597	3	Y	-0-					33

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	6054	1	8915	3	Y	-0-	37	1			7
04	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	6813	1	7087	3	Y	-0-					7
05	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	6800	1	7396	3	Y	-0-					7
06	14490	X	12490	-0-	-2000	-0-	6438	1	6052	3	Y	-0-					7
07	14973	X	12480	-0-	-2493	-0-	6278	1	6202	3	Y	-0-					7
08	14973	X	11974	-0-	-2999	-0-	6305	1	5669	3	Y	-0-					7

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	146	1	674	3	Y	19					53
							21	9									
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	51	1	256	3	Y	2	45	1			10
							2	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					10
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					25

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1572	1	7278	3	Y	19					53
							21	9									
04	8490	X	8052	-0-	-438	-0-	1333	1	6717	3	Y	2	45	1			10
							2	9									
05	8990	X	8685	-0-	-305	-0-	1635	1	7050	3	Y	-0-					10
06	8700	X	8388	-0-	-312	-0-	1551	1	6837	3	Y	-0-					10
07	8990	X	8707	-0-	-283	-0-	1570	1	7133	3	Y	4					14
							4	9									
08	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	1634	1	7234	3	Y	11					25
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	1115	1	5163	3	Y	19					53
							21	9									
04	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	980	1	4940	3	Y	2	45	1			10
							2	9									
05	6479	X	6426	-0-	-53	-0-	1210	1	5216	3	Y	-0-					10
06	6270	X	6129	-0-	-141	-0-	1133	1	4996	3	Y	-0-					10
07	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	1141	1	5186	3	Y	4					14
							4	9									
08	6417	X	6246	-0-	-171	-0-	1149	1	5085	3	Y	11					25
							12	9									

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	224	1	1038	3	N	-0-					33
04	1110	N	635	-0-	-475	-0-	105	1	530	3	N	-0-					33
05	3100	N	3546	-0-	446	446	668	1	2878	3	N	-0-					33
06	3000	N	6334	-0-	3334	3780	1171	1	5163	3	N	-0-					33
07	3100	N	4542	-0-	1442	5222	819	1	3723	3	N	-0-					33
08	10031	X	4809	-0-	-5222	-0-	882	1	3908	3	N	17					50
							19	9									

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	11688	-0-	-61	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10885	-0-	-485	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10967	-0-	-534	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10973	-0-	-337	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11677	-0-	-10	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11479	-0-	-208	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	1			Y	-0-	33	1			-0-
04	T. A.		602	-0-	602	602	413	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		780	-0-	780	1382	624	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	1828	X	446	-0-	-1382	-0-	446	1			Y	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	605	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	169	-0-	-606	-0-	169	1			Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-	33	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		263	-0-	263	263	263	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		210	-0-	210	473	210	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		433	-0-	433	906	433	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		215	-0-	215	1121	215	1			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	6830	-0-	-8763	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	7317	-0-	-7653	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8095	-0-	-2848	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5575	-0-	-1325	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6166	-0-	-1925	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1154	1	3630	3	Y	-0-	33	1			-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1002	1	3719	3	Y	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1271	1	3620	3	Y	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1241	1	3968	3	Y	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1317	1	4257	3	Y	-0-					-0-
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1189	1	4098	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3161	-0-	-2109	-0-	562	1	2599	3	Y	-0-					22
04	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	585	1	2950	3	Y	-0-					22
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	841	1	3625	3	Y	-0-					22
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	740	1	3265	3	Y	21	10	1			33
							23	9									
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	873	1	3966	3	Y	-0-					33
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	799	1	3537	3	Y	-0-					33

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	14	1			20
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					26

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12404	-0-	-926	-0-	2144	1	10260	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12747	-0-	-153	-0-	2311	1	10436	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	2041	1	10793	2	N	-0-					-0-
06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1616	1	10492	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12439	-0-	-736	-0-	2140	1	10299	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	8011	-0-	-5164	-0-	1344	1	6667	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	6706	-0-	-2718	-0-	1191	1	5512	3	N	3					30
							3	9									
04	9120	X	3543	-0-	-5577	-0-	586	1	2953	3	N	4	14	1			20
							4	9									
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	1798	1	7752	3	N	-0-					20
06	9120	X	9087	-0-	-33	-0-	1680	1	7407	3	N	-0-					20
07	9424	X	9111	-0-	-313	-0-	1642	1	7463	3	N	5					25
							6	9									
08	9424	X	8967	-0-	-457	-0-	1652	1	7314	3	N	1					26
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	1126	1	2208	3	N	6	5	1			28
							7	9									
04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	1158	1	2271	3	N	-0-					28
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1201	1	2446	3	N	-0-					28
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1204	1	2615	3	N	-0-					28
07	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	1081	1	2354	3	N	-0-					28
08	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	959	1	2403	3	N	23	27	1			24
							25	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1230	1	2414	3	N	6	5	1			28
							7	9									
04	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	1158	1	2272	3	N	-0-					28
05	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	1150	1	2343	3	N	-0-					28
06	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	1076	1	2337	3	N	-0-					28
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1122	1	2444	3	N	-0-					28
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	1037	1	2597	3	N	23	27	1			24
							25	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	1559	1	3060	3	N	6	5	1			28
							7	9									
04	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	1513	1	2969	3	N	-0-					28
05	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	1475	1	3006	3	N	-0-					28
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	1330	1	2888	3	N	-0-					28
07	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	1413	1	3080	3	N	-0-					28
08	4619	X	4219	-0-	-400	-0-	1196	1	2998	3	N	23	27	1			24
							25	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	1884	1	9013	2	N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	1918	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10675	-0-	-51	-0-	1697	1	8978	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	10227	-0-	-153	-0-	1365	1	8862	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	1771	1	8520	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9870	-0-	-856	-0-	1656	1	8214	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

03	15128	X	13451	-0-	-1677	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10550	-0-	-4090	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	10611	-0-	-4517	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12031	-0-	-2609	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12579	-0-	-2084	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12774	-0-	-680	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

03	12958	X	12354	-0-	-604	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11212	-0-	-1268	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11072	-0-	-1452	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11351	-0-	-619	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11604	-0-	-765	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11379	-0-	-990	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

03	8680	X	8142	-0-	-538	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7544	-0-	-826	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7433	-0-	-1185	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7648	-0-	-452	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7463	-0-	-690	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7621	-0-	-532	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

03	6634	X	6619	-0-	-15	-0-	279	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	270	1	6452	2	N	-0-					-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	279	1	6504	2	N	-0-					-0-
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	270	1	6345	2	N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	279	1	6740	2	N	-0-					-0-
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	279	1	7186	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

03	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	2295	1	10981	2	N	-0-					-0-
04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	2283	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	2032	1	10749	2	N	-0-					-0-
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1650	1	10709	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	2229	1	10729	2	N	-0-					-0-
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	2026	1	10047	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

03	T. A.		11737	-0-	11737	54168	11737	2			N	-0-					-0-
04	63873	X	9705	-0-	-54168	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10394	-0-	-1516	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10674	-0-	-1633	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10637	-0-	-1112	-0-	10637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	1801	1	8616	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9772	-0-	-608	-0-	1772	1	8000	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9936	-0-	-604	-0-	1580	1	8356	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9118	-0-	-1082	-0-	1217	1	7901	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10007	-0-	-533	-0-	1722	1	8285	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9755	-0-	-661	-0-	1637	1	8118	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
05	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	7758	-0-	-2937	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8076	-0-	-2124	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9763	-0-	-529	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9179	-0-	-721	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9954	-0-	-276	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9653	-0-	-112	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7062	-0-	-1804	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6916	-0-	-1604	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4920	-0-	-3171	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6251	-0-	-1579	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7755	-0-	-336	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	17426	-0-	-1112	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16696	-0-	-1244	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	16929	-0-	-1423	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	15625	-0-	-1985	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16654	-0-	-1512	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15753	-0-	-1669	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	17338	-0-	-952	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16200	-0-	-1350	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16642	-0-	-1493	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16551	-0-	-549	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16732	-0-	-597	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16718	-0-	-611	-0-	16718	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12332	-0-	-471	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11396	-0-	-934	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11950	-0-	-574	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11848	-0-	-272	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11913	-0-	-425	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11660	-0-	-678	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	14928	-0-	-1967	-0-	70	1	14858	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14821	-0-	-1169	-0-	170	1	14651	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14343	-0-	-2025	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	14867	-0-	-973	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14403	-0-	-1965	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14204	-0-	-1110	-0-	14204	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16246	-0-	-584	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17021	-0-	-370	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16574	-0-	-256	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	17150	-0-	-241	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	16893	-0-	-498	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	2921	1	13980	2	N	-0-					-0-
04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	2969	1	13407	2	N	-0-					-0-
05	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	2677	1	14158	2	N	-0-					-0-
06	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	2136	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	2774	1	13348	2	N	-0-					-0-
08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	2747	1	13626	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	233	-0-	-11107	-0-	42	1	191	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	10648	-0-	-3519	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	9647	-0-	-3193	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9349	-0-	-3392	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	9429	-0-	-2901	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9792	-0-	-903	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8441	-0-	-2192	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12476	-0-	-1414	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13128	-0-	-1473	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13815	-0-	-315	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14140	-0-	-461	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13394	-0-	-897	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	88	1	19358	2	N	-0-			-0-
04	18360	X	11841	-0-	-6519	-0-	195	1	11646	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	14827	-0-	-4145	-0-	14827	2			N	-0-			-0-
06	18360	X	11600	-0-	-6760	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
07	18972	X	16982	-0-	-1990	-0-	16982	2			N	-0-			-0-
08	18972	X	17274	-0-	-1698	-0-	17274	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

03	16740	X	14389	-0-	-2351	-0-	14389	2			N	-0-			-0-
04	16110	X	13905	-0-	-2205	-0-	13905	2			N	-0-			-0-
05	16058	X	14847	-0-	-1211	-0-	14847	2			N	-0-			-0-
06	15540	X	14015	-0-	-1525	-0-	14015	2			N	-0-			-0-
07	15996	X	13468	-0-	-2528	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
08	14849	X	13680	-0-	-1169	-0-	13680	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

03	8432	X	7782	-0-	-650	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6382	-0-	-1538	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	7187	-0-	-343	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
07	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-			-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

03	12648	X	10502	-0-	-2146	-0-	122	1	10380	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	9391	-0-	-1799	-0-	275	1	9116	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10278	-0-	-696	-0-	10278	2			N	-0-			-0-
06	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-			-0-
07	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
08	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

03	9672	X	6039	-0-	-3633	-0-	48	1	5991	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	6562	-0-	-2798	-0-	125	1	6437	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	6256	-0-	-3416	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
06	9360	X	6764	-0-	-2596	-0-	6764	2			N	-0-			-0-
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

03	20770	X	19412	-0-	-1358	-0-	87	1	19325	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	17561	-0-	-2359	-0-	202	1	17359	2	N	-0-			-0-
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-			-0-
06	18780	X	18548	-0-	-232	-0-	18548	2			N	-0-			-0-
07	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	2			N	-0-			-0-
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20046	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	13376	-0-	-2341	-0-	69	1	13307	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	12954	-0-	-2256	-0-	172	1	12782	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	13692	-0-	-1870	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12737	-0-	-2083	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13231	-0-	-1029	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

03	28582	X	20006	-0-	-8576	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23915	-0-	-2425	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	20698	-0-	-3296	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
06	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	20807	-0-	-3900	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	21422	-0-	-3285	-0-	21422	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					32
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					32
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					32
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					32
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					32
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3004	2	10	9	N	9					67
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					67
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2848	2	66	9	N	60					127
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					127
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	N	1					128
*08	3100	N	3104	-0-	4	4	3094	2	10	9	N	9					137

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					15
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					15
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					15
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					15
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					15
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					15

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

03	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					66
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					66
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					66
06	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	2922	2			N	-0-					66
07	3534	X	2899	-0-	-635	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2899	-0-	-635	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					39
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					39
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					39
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	2			N	-0-					39
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					39
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					39

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

03	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213	2			N	-0-					16
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	2			N	-0-					16
05	3286	X	701	-0-	-2585	-0-	701	2			N	-0-					16
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					16
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					16
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					16

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					7
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					7
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					7
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					7
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					7
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-					48
04	2160	N	1905	-0-	-255	-0-	1905	2			N	-0-					48
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					48
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					48
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					48
08	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					48

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

03		14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					2
04	48	X	26	-0-	-22	-0-	26	2			N	-0-					2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					2
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					8
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					8
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					8
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					8
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					8
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					3
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					3
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					3
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					3
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					3
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

03	8463	X	4248	-0-	-4215	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	3143	-0-	-4897	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	2829	-0-	-5479	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	2764	-0-	-5216	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	2732	-0-	-4367	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2732	-0-	-1515	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					128
04	780	N	363	-0-	-417	-0-	363	2			N	-0-					128
05	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					128
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					128
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					128
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					128

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					54
04	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	2028	2			N	-0-					54
05	2387	X	437	-0-	-1950	-0-	437	2			N	-0-					54
06	2370	X	123	-0-	-2247	-0-	123	2			N	-0-					54
07	2449	X	79	-0-	-2370	-0-	79	2			N	-0-					54
08	2449	X	79	-0-	-2370	-0-	79	2			N	-0-					54

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	Y	12					30
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6404	2	8	9	Y	7					37
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			Y	-0-					37
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					37
07	6634	X	6477	-0-	-157	-0-	6477	2			Y	-0-					37
08	6634	X	6477	-0-	-157	-0-	6477	2			Y	-0-					37

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

03	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

03	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2666	-0-	-992	-0-	270	1	2396	2	N	-0-			24
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	390	1	3571	2	N	-0-			24
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	403	1	3447	2	N	-0-			24
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	390	1	3261	2	N	-0-			24
07	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	403	1	3221	2	N	-0-			24
08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	403	1	3221	2	N	-0-			24

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	236	1	5100	2	N	-0-			39
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	228	1	4972	2	N	-0-			39
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	236	1	5071	2	N	-0-			39
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	235	1	5235	2	N	-0-			39
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	476	1	5543	2	N	-0-			39
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	476	1	5543	2	N	-0-			39

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	2208	-0-	-4209	-0-	2208	2			N	-0-			89
04	6210	X	1041	-0-	-5169	-0-	1041	2			N	-0-			89
05	5983	X	986	-0-	-4997	-0-	986	2			N	-0-			89
06	3090	X	928	-0-	-2162	-0-	928	2			N	-0-			89
07	2542	X	1366	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-			89
08	2201	X	1366	-0-	-835	-0-	1366	2			N	-0-			89

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5813	-0-	-1968	-0-	5813	2			N	-0-			12
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-			12
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			12
06	7350	X	7289	-0-	-61	-0-	7289	2			N	-0-			12
07	8401	X	7521	-0-	-880	-0-	7521	2			N	-0-			12
08	8401	X	7521	-0-	-880	-0-	7521	2			N	-0-			12

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	403	1	4774	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4944	-0-	-276	-0-	390	1	4554	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	403	1	4595	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	390	1	4324	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	403	1	4480	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	403	1	4480	2	N	-0-			-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5541	-0-	-2333	-0-	5541	2			N	-0-			150
04	7710	X	7275	-0-	-435	-0-	7275	2			N	-0-			150
05	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-			150
06	7710	X	6759	-0-	-951	-0-	6759	2			N	-0-			150
07	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	6983	2			N	-0-			150
08	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	6983	2			N	-0-			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

03	3100	N	2799	-0-	-301	949	2799	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2353	-0-	-647	302	2353	2			N	-0-					-0-
05	2748	N	2446	-0-	-302	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					42
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					42
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					42
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	936	2	23	9	N	21					63
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21					84
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					84

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1619	-0-	-451	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	24	24	1			23
							26	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	46	1	294	2	Y	7					15
							8	9									
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	33	1	356	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	403	N	398	-0-	-5	-0-	33	1	356	2	Y	8					16
							9	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

03	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			72
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			72
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			72
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			72
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			72
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			72

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	22	2 26 9	N	24	122	1	61
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			61
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	11	2 22 9	N	20			81
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	31			112
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	47			159
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	20			179

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2	N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2024

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	760	1 12859 2	N	-0-			-0-
04	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	737	1 12701 2	N	-0-			-0-
05	13237	X	1965	-0-	-11272	-0-	749	1 1216 2	N	-0-			-0-
06	12810	X	12483	-0-	-327	-0-	706	1 11777 2	N	-0-			-0-
07	13237	X	11969	-0-	-1268	-0-	741	1 11228 2	N	-0-			-0-
08	13237	X	11969	-0-	-1268	-0-	741	1 11228 2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	2259	2	N	-0-			-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6168	-0-	-1303	-0-	6168	2	Y	-0-			25
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2	Y	-0-			25
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2	Y	-0-			25
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2	Y	-0-			25
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			25
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4755	-0-	-1383	-0-	4755	2			Y	-0-					17
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			Y	-0-					17
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			Y	-0-					17
06	6690	X	6619	-0-	-71	-0-	6619	2			Y	-0-					17
07	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	2			Y	-0-					17
08	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	2			Y	-0-					17

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6409	-0-	-845	-0-	403	1	6006	2	N	-0-					107
04	6960	X	6478	-0-	-482	-0-	390	1	6088	2	N	-0-					107
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	403	1	6881	2	N	-0-					107
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	390	1	6102	2	N	47					154
							52	9									
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	403	1	6523	2	N	-0-					154
08	7285	X	6926	-0-	-359	-0-	403	1	6523	2	N	-0-					154

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	401	1	1051	2	N	-0-					28
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	507	1	1226	2	N	-0-					28
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	519	1	1320	2	N	-0-					28
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	496	1	1084	2	N	-0-					28
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	508	1	1083	2	N	10	10	1			28
							11	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	508	1	1083	2	N	10	10	1			28
							11	9									

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

03	15965	X	14048	-0-	-1917	-0-	13989	2	59	9	N	54					131
04	15000	X	13631	-0-	-1369	-0-	13631	2			N	-0-					131
05	15252	X	13931	-0-	-1321	-0-	13876	2	55	9	N	50	170	1			11
06	14400	X	13458	-0-	-942	-0-	13458	2			N	-0-					11
07	14880	X	13681	-0-	-1199	-0-	13681	2			N	-0-					11
08	14074	X	13681	-0-	-393	-0-	13681	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	567	2	Y	14	8	1			23
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	83 26	1 9	543	2	Y	24	24	1			23
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	555	2	Y	1	16	1			8
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	527	2	Y	7					15
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	52 10	1 9	549	2	Y	9	16	1			8
*08	620	N	610	-0-	-10	-0-	52 9	1 9	549	2	Y	8					16

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	273	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	262	1	5713	2	N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	273	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	264	1	5544	2	N	-0-					-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	273	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	273	1	5018	2	N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

03	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	36	1	2807	2	N	-0-					58
04	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	36	1	2745	2	N	-0-					58
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	38	1	2788	2	N	-0-					58
06	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	37	1	2702	2	N	-0-					58
07	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	37	1	2751	2	N	-0-					58
08	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	37	1	2751	2	N	-0-					58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11275	-0-	-381	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11044	-0-	-476	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11419	-0-	-485	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11419	-0-	-485	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	4769	-0-	-2640	-0-	4769	2			N	-0-					149
04	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4877	2			N	-0-					149
05	6386	X	5805	-0-	-581	-0-	5805	2			N	-0-					149
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7588	2	51	9	N	46					195
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-	180	1			15
*08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					15

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	13409	-0-	-1378	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12874	-0-	-1436	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13048	-0-	-1739	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13009	-0-	-881	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13069	-0-	-1005	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13069	-0-	-354	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	202	1	1409	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	212	1	1383	2	Y	24	24	1			23
							26	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	232	1	1555	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	271	1	1731	2	Y	7					15
							8	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	147	1	1562	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	147	1	1562	2	Y	8					16
							9	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

03	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

03	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5877	2	22	9	N	20					192
04	5760	X	4855	-0-	-905	-0-	4835	2	20	9	N	18					210
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5817	2	21	9	N	19	168	1			61
06	5700	X	5261	-0-	-439	-0-	5253	2	8	9	N	7					68
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5628	2	9	9	N	8					76
*08	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5628	2	2	9	N	2					78

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					27
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					27
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					27
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					27
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

03	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			N	-0-					42
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					42
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					42
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					42
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					42
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					42

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

03	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	2			N	-0-					64
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4090	2	20	9	N	18					82
05	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	2			N	-0-					82
06	3690	X	2901	-0-	-789	-0-	10	1	2891	2	N	-0-					82
07	4247	X	3206	-0-	-1041	-0-	406	1	2800	2	N	-0-					82
08	4247	X	3206	-0-	-1041	-0-	406	1	2800	2	N	-0-					82

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

03	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4855	2	4	9	N	4					88
04	5280	X	4220	-0-	-1060	-0-	4217	2	3	9	N	3					91
05	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	4698	2			N	-0-					91
06	4740	X	4182	-0-	-558	-0-	4182	2			N	-0-					91
07	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	4352	2	3	9	N	3					94
*08	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	4352	2	1	9	N	1					95

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

03	14B2	EXT	588	-0-	588	588	588	2			N	-0-					45
04	14B2	EXT	566	-0-	566	1154	566	2			N	-0-					45
05	14B2	EXT	581	-0-	581	1735	581	2			N	-0-					45
06	2296	X	561	-0-	-1735	-0-	561	2			N	-0-					45
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					45
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					45

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					45
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					45
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					45
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					45
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					45
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	7					128
							8	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	19	7	1			140
							21	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	7					147
							8	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	9					156
							10	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	5	144	1			17
							6	9									
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-					17

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			N	-0-					20
04	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	2200	2			N	-0-					20
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					20
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					20
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

03	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	91	1	18388	2	N	-0-					95
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	228	1	13168	2	N	-0-					95
05	14818	X	12659	-0-	-2159	-0-	236	1	12423	2	N	-0-					95
06	15000	X	11246	-0-	-3754	-0-	228	1	11018	2	N	-0-					95
07	15500	X	11483	-0-	-4017	-0-	236	1	11247	2	N	-0-					95
08	15500	X	11483	-0-	-4017	-0-	236	1	11247	2	N	-0-					95

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

03	2883	N	2087	-0-	-796	-0-	2087	2			N	-0-					41
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					41
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					41
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					41
07	2914	N	2369	-0-	-545	-0-	2369	2			N	-0-					41
08	2914	N	2369	-0-	-545	-0-	2369	2			N	-0-					41

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					97
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					97
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					97
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					97
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					97
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					97

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

03	248	N	18	-0-	-230	-0-	3	2	15	9	Y	14	8	1			23
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	1	1	4	2	Y	24	24	1			23
							26	9									
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	6	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	6	2	Y	7					15
							8	9									
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	2	10	9	Y	9	16	1			8
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	Y	8					16

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	886	1	3428	2	N	-0-					130
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	840	1	3290	2	N	-0-					130
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	878	1	3397	2	N	-0-					130
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	807	1	3134	2	N	-0-					130
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	791	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	791	1	3325	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					55
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					55
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					55
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					55
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					55
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2			N	-0-					107
04	5790	X	5392	-0-	-398	-0-	5392	2			N	-0-					107
05	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5841	2	2	9	N	2					109
06	5790	X	5545	-0-	-245	-0-	5545	2			N	-0-					109
07	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	5653	2			N	-0-					109
08	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	5653	2			N	-0-					109

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	306	1	3414	2	N	-0-					63
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	296	1	3226	2	N	-0-					63
05	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	308	1	3267	2	N	-0-					63
06	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	294	1	3147	2	N	-0-					63
07	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	291	1	3135	2	N	-0-					63
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	291	1	3135	2	N	-0-					63

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					25
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					25
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					25
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					25
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

03	7006	X	6877	-0-	-129	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6286	-0-	-494	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6559	-0-	-292	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

03	12338	X	12012	-0-	-326	-0-	222	1	11790	2	N	-0-					-0-
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	228	1	11820	2	N	-0-					-0-
05	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	229	1	12100	2	N	-0-					-0-
06	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	226	1	12160	2	N	-0-					-0-
07	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	233	1	12854	2	N	-0-					-0-
08	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	233	1	12854	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					42
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					42
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					42
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

03	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	463	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	530	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	449	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	546	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	484	1	5197	2	N	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	484	1	5197	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

03	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					14
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	496	1	1858	2	N	-0-					82
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	228	1	1818	2	N	-0-					82
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	236	1	1817	2	N	-0-					82
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	228	1	1545	2	N	-0-					82
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	236	1	1659	2	N	-0-					82
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	236	1	1659	2	N	-0-					82

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					110
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					110
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					110
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					8
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					8
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					8
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					8
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					8

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	211	1	3793	2	N	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	208	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	203	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	195	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	197	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	197	1	3783	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	46	-0-	46	121	46	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	60	-0-	60	181	60	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
06	270	X	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			N	-0-					18
04	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					18
05	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2806	2			N	-0-					18
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					18
07	3007	X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	250	1	1737	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	247	1	1612	2	Y	24	24	1			23
							26	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	255	1	1710	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
06	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	243	1	1551	2	Y	7					15
							8	9									
07	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	153	1	1631	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	153	1	1631	2	Y	8					16
							9	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					157
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	N	36					193
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1358	2	194	9	N	176	176	1			193
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	39	1			154
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	41	2	10	9	N	9	65	1			98
*08	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-					98

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	298	1	6216	2	N	-0-					-0-
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	283	1	6038	2	N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	301	1	6205	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	291	1	5911	2	N	-0-					-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	6186	2	N	-0-					-0-
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	6186	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	229	1	4483	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	228	1	4275	2	N	-0-					-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	236	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	228	1	4490	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	236	1	4784	2	N	-0-					-0-
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	236	1	4784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	693	2	13	9	N	12					135
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	N	6					141
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	670	2	9	9	N	8					149
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	N	9					158
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	702	2	8	9	N	7					165
*08	682	N	673	-0-	-9	-0-	672	2	1	9	N	1					166

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	821	1	1751	2	N	436	365	1			295
							480	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	775	1	229	2	N	438	361	1			372
							482	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	514	1	1007	2	N	331	547	1			156
							364	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	N	368	361	1			163
							405	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1208	2	397	9	N	361	187	1			337
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1208	2	675	9	N	614	739	1			212

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	168	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	156	1	2749	2	N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	150	1	2828	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2678	2	N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	129	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	129	1	2484	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					23
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

03	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

03	15376	X	15097	-0-	-279	-0-	15002	2	95	9	N	86	168	1			98
04	14880	X	13701	-0-	-1179	-0-	13701	2			N	-0-					98
05	15221	X	14255	-0-	-966	-0-	14207	2	48	9	N	44	130	1			12
06	14610	X	14036	-0-	-574	-0-	14036	2			N	-0-					12
07	15097	X	14041	-0-	-1056	-0-	14006	2	35	9	N	32					44
*08	15097	X	14108	-0-	-989	-0-	14006	2	102	9	N	93					137

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					99
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			N	-0-					99
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					99
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					99
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					99
08	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1188	2			N	-0-					99

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	519	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	485	2	Y	24	24	1			23
							26	9									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	76	1	506	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	Y	7					15
							8	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	8					16
							9	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4853	-0-	-187	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5029	-0-	-179	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					27
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					27
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					27
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					27
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					27

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	152	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	236	-0-	-2802	-0-	236	1			N	-0-					-0-
08	3038	X	236	-0-	-2802	-0-	236	1			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	571	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	548	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	552	1	4486	2	N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	523	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	539	1	4471	2	N	-0-					-0-
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	539	1	4471	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	658	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	656	1	6777	2	N	-0-					-0-
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	654	1	7047	2	N	-0-					-0-
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	648	1	7036	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	656	1	7117	2	N	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	656	1	7117	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	78	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	77	1	1030	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	77	1	1030	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	289	1	5449	2	N	-0-					107
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	288	1	5452	2	N	-0-					107
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	346	1	6085	2	N	-0-					107
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	336	1	5839	2	N	-0-					107
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	345	1	6431	2	N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	345	1	6431	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

03	3813	X	2219	-0-	-1594	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2712	-0-	-918	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3890	2	28	9	N	25					69
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3824	2	18	9	N	16					85
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4032	2	24	9	N	22	90	1			17
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2950	2	3	9	N	3					20
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3609	2	13	9	N	12					32
*08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4324	2	18	9	N	16					48

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

03	6200	X	5975	-0-	-225	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5864	-0-	-406	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6032	-0-	-447	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5936	-0-	-334	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	45	-0-	-1908	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	77	-0-	-1813	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					156
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					156
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					156
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					156
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					156
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	203	1	3512	2	Y	27					42
							30	9									
04	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	182	1	3041	2	Y	-0-					42
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	181	1	3043	2	Y	10					52
							11	9									
06	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	169	1	2982	2	Y	5					57
							6	9									
07	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	181	1	2415	2	Y	-0-					57
08	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	181	1	2415	2	Y	-0-					57

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	275	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	270	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	277	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	285	1	3379	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	1910	-0-	-1717	-0-	157	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1910	-0-	-1686	-0-	157	1	1753	2	N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	236	1	3788	2	N	-0-					47
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	228	1	3516	2	N	-0-					47
05	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	236	1	3532	2	N	1					48
							1	9									
06	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	228	1	3239	2	N	-0-					48
07	4216	X	3665	-0-	-551	-0-	236	1	3429	2	N	-0-					48
08	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	236	1	3429	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	557	1	167	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	794	1	231	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	794	1	231	2	N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					117
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					117
05	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	2			N	-0-					117
06	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	3340	2	48	9	N	44					161
07	4867	X	3714	-0-	-1153	-0-	3708	2	6	9	N	5	51	1			115
*08	4867	X	3701	-0-	-1166	-0-	3701	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	255	1	3221	2	Y	-0-					7
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	246	1	3127	2	Y	-0-					7
05	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	249	1	3167	2	Y	9					16
							10	9									
06	3360	X	2839	-0-	-521	-0-	206	1	2633	2	Y	-0-					16
07	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	251	1	3211	2	Y	-0-					16
08	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	251	1	3211	2	Y	-0-					16

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	133	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	137	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	139	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	139	1	2675	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					29
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					29
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					29
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					29
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					29
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	105	1	732	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	705	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	89	1	599	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	66	1	421	2	Y	7					15
							8	9									
07	775	N	476	-0-	-299	-0-	40	1	426	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	713	N	475	-0-	-238	-0-	40	1	426	2	Y	8					16
							9	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					12
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					12
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					12
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					12
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

03	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	138	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	134	1	2377	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	125	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	117	1	2217	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	313	1	4571	2	N	61					105
							67	9									
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	303	1	4436	2	N	64					169
							70	9									
05	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	313	1	4548	2	N	64	178	1			55
							70	9									
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	303	1	4329	2	N	57					112
							63	9									
07	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	313	1	4479	2	N	56					168
							62	9									
*08	4960	X	4846	-0-	-114	-0-	313	1	4479	2	N	49					217
							54	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	1			N	-0-					67
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	493	1	145	9	N	132					199
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	1	1	9	N	1					200
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	1			N	-0-	58	1			142
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	1			N	-0-					142
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	1			N	-0-					142

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1088	-0-	-2752	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4403	-0-	-1270	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4418	-0-	-1072	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4616	-0-	-1057	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					122
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					122
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3					125
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4028	2	26	9	N	24					149
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3012	2	4	9	N	4					153
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					153

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	324	1	5827	2	N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	323	1	5713	2	N	-0-					-0-
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	310	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	277	1	5245	2	N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	280	1	5369	2	N	-0-					-0-
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	280	1	5369	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3613	-0-	-820	-0-	487	1	3126	2	N	-0-					21
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	574	1	3261	2	N	-0-					21
05	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	605	1	3472	2	N	-0-					21
06	4290	X	2213	-0-	-2077	-0-	383	1	1822	2	N	7					28
							8	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					28
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					28

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	314	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	313	1	5525	2	N	-0-			-0-
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	292	1	5495	2	N	-0-			-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	269	1	5095	2	N	-0-			-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	276	1	5307	2	N	-0-			-0-
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	276	1	5307	2	N	-0-			-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2972	2	1	9	N	1			77
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3215	2	3	9	N	3			80
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			80
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			80
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			80
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			80

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8335 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	176	-0-	176	88551	176	2			N	-0-			-0-
04	0	W	150	-0-	150	88701	150	2			N	-0-			-0-
05	0	W	126	-0-	126	88827	126	2			N	-0-			-0-
06	0	W	105	-0-	105	88932	105	2			N	-0-			-0-
07	0	W	93	-0-	93	89025	93	2			N	-0-			-0-
08	0	W	93	-0-	93	89118	93	2			N	-0-			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	9019	-0-	-2	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7882	-0-	-848	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
05	9176	X	8274	-0-	-902	-0-	8274	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	7898	-0-	-982	-0-	7898	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	7613	-0-	-1563	-0-	7613	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	7613	-0-	-1408	-0-	7613	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	15747	-0-	-466	-0-	236	1	15511	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	14878	-0-	-362	-0-	228	1	14650	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	15323	-0-	-580	-0-	236	1	15087	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	12759	-0-	-2631	-0-	226	1	12533	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	14245	-0-	-1658	-0-	236	1	14009	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14245	-0-	-1503	-0-	236	1	14009	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3233	2	54	9	N	49	189	1			135
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					135
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					135
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					135
07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					135
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					135

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					56
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					56
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					56
06	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-					56
07	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					56
08	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					56

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					86
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					86
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					86
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					86
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					86
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					86

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	261	1	1580	2	Y	-0-					69
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	226	1	1289	2	Y	-0-					69
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	244	1	907	2	Y	-0-					69
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	242	1	1303	2	Y	-0-					69
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	203	1	1090	2	Y	-0-					69
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	203	1	1090	2	Y	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	382	1	7199	2	N	16					55
							18	9									
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	358	1	6759	2	N	-0-					55
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	398	1	6994	2	N	-0-					55
06	6990	X	6808	-0-	-182	-0-	371	1	6437	2	N	-0-					55
07	7223	X	7062	-0-	-161	-0-	359	1	6703	2	N	-0-					55
08	7223	X	7062	-0-	-161	-0-	359	1	6703	2	N	-0-					55

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1817	-0-	-756	-0-	101	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1760	-0-	-490	-0-	97	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	296	-0-	-1688	-0-	113	1	183	2	N	-0-					-0-
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	113	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	121	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	121	1	1836	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

03	3906	X	2077	-0-	-1829	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

03	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	1206	1	222	2	N	-0-					155
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1167	1	412	2	N	-0-					155
05	1364	N	927	-0-	-437	-0-	927	1			N	-0-					155
06	1380	N	175	-0-	-1205	-0-	175	1			N	-0-					155
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	134	1			21
*08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					78
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					78
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					78
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					78
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					78
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					78

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4426	-0-	1326	2451	236	1	4190	2	N	-0-					72
04	3000	N	3266	-0-	266	2717	228	1	3038	2	N	-0-					72
05	6734	X	4017	-0-	-2717	-0-	236	1	3781	2	N	-0-					72
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	228	1	4516	2	N	-0-					72
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	236	1	4198	2	N	-0-					72
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	236	1	4198	2	N	-0-					72

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	587	1	1448	2	N	-0-					11
04	2100	N	1477	-0-	-623	-0-	519	1	958	2	N	-0-					11
05	1271	N	663	-0-	-608	-0-	380	1	283	2	N	-0-					11
06	1980	N	194	-0-	-1786	-0-	187	1	7	9	N	6					17
07	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					17
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	140	1	2417	2	Y	-0-					1
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	132	1	2202	2	Y	-0-					1
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2203	2	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	116	1	2048	2	Y	3					11
							3	9									
07	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					11
08	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					11

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	742	1	1531	2	Y	-0-					7
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	732	1	1514	2	Y	-0-					7
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	774	1	1617	2	Y	9					16
							10	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	685	1	1513	2	Y	-0-					16
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	825	1	1219	2	Y	-0-					16
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	825	1	1219	2	Y	-0-					16

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	107	1	1632	2	Y	-0-					47
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	99	1	1148	2	Y	20					67
							22	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1537	2	Y	-0-					67
06	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	107	1	1457	2	Y	-0-					67
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	129	1	1320	2	Y	-0-					67
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	129	1	1320	2	Y	-0-					67

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	586	1	4904	2	N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	559	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	576	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	533	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	541	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4960	-0-	-558	-0-	541	1	4419	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4134	-0-	-1136	-0-	448	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	358	-0-	-4412	-0-	358	1			N	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	464	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4269	-0-	-1221	-0-	426	1	3843	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3786	-0-	-1887	-0-	365	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3786	-0-	-2073	-0-	365	1	3421	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					22
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					22
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					22
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					22
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					22
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

03	961	N	918	-0-	-43	-0-	113	1	790	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	108	1	704	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	108	1	726	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	105	1	671	2	Y	7					15
							8	9									
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	66	1	698	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	837	N	773	-0-	-64	-0-	66	1	698	2	Y	8					16
							9	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	30	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

03	1767	N	268	-0-	-1499	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	51	-0-	-1719	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	59	1	697	2	N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	2	N	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	48	1	454	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	363	1	4782	2	N	-0-					41
04	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	348	1	4401	2	N	-0-					41
05	5177	X	4768	-0-	-409	-0-	361	1	4407	2	N	-0-					41
06	5010	X	4596	-0-	-414	-0-	347	1	4249	2	N	-0-					41
07	5177	X	4656	-0-	-521	-0-	359	1	4297	2	N	-0-					41
08	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	359	1	4297	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					76
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	3778	2			N	-0-					76
05	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3512	2	15	9	N	14					90
06	3990	X	3337	-0-	-653	-0-	3337	2			N	-0-					90
07	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3495	2			N	-0-					90
08	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3495	2			N	-0-					90

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	307	1	2438	2	N	-0-	191	1			26
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	301	1	2546	2	N	-0-					26
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	301	1	2361	2	N	135					161
							149	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	298	1	3347	2	N	4					165
							4	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	311	1	3208	2	N	-0-					165
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	311	1	3208	2	N	-0-					165

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					45
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					45
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					45
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					45
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					45
08	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					45

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144	N	846	-0-	-298	-0-	846	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2024

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1666	-0-	-44	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7898	-0-	-502	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8085	-0-	-347	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7677	-0-	-483	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8055	-0-	-377	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8055	-0-	-222	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	218	1	5617	2	N	-0-					37
04	6720	X	5632	-0-	-1088	-0-	548	1	5084	2	N	-0-					37
05	6944	X	5445	-0-	-1499	-0-	462	1	4983	2	N	-0-					37
06	6720	X	5999	-0-	-721	-0-	553	1	5446	2	N	-0-					37
07	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	567	1	5306	2	N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	567	1	5306	2	N	-0-					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	354	1	3433	2	N	-0-					83
04	4740	X	3946	-0-	-794	-0-	171	1	3775	2	N	-0-					83
05	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	87	1	4122	2	N	-0-					83
06	4350	X	4309	-0-	-41	-0-	84	1	4225	2	N	-0-					83
07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	85	1	3976	2	N	-0-					83
08	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	85	1	3976	2	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	906	1	1800	2	Y	-0-					52
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	903	1	1676	2	Y	-0-					52
05	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	925	1	1549	2	Y	-0-					52
06	2610	N	2157	-0-	-453	-0-	876	1	1281	2	Y	-0-					52
07	2666	N	1749	-0-	-917	-0-	906	1	843	2	Y	-0-					52
08	2480	N	1749	-0-	-731	-0-	906	1	843	2	Y	-0-					52

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	236	1	4233	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4264	-0-	-476	-0-	228	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4324	-0-	-574	-0-	218	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	210	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	222	1	4255	2	N	-0-					-0-
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	222	1	4255	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

03	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-					6
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	80	1	1548	2	Y	-0-					6
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	-0-					6
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	77	1	1693	2	Y	-0-					6
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-					6
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-					6

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	373	1	1836	2	Y	-0-					14
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	368	1	1765	2	Y	-0-					14
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	477	1	1639	2	Y	-0-					14
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	451	1	1805	2	Y	-0-					14
07	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	425	1	1736	2	Y	-0-					14
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	425	1	1736	2	Y	-0-					14

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					44
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5161	2	13	9	N	12					56
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5232	2	4	9	N	4					60
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4855	2	8	9	N	7					67
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					67
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					67

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

03	1829	N	1317	-0-	-512	-0-	1317	2			N	-0-					3
04	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1376	2			N	-0-					3
05	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			N	-0-					3
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					3
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	2			N	-0-					3
08	1860	N	1179	-0-	-681	-0-	1179	2			N	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	1	9	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	658	1	632	2	Y	-0-					1
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	1			Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			Y	-0-					1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					1
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3241	2	Y	-0-					1
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	115	1	3131	2	Y	-0-					1
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	107	1	3480	2	Y	1					2
							1	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	33	1	2953	2	Y	-0-					2
07	2883	X	29	-0-	-2854	-0-	29	1			Y	-0-					2
08	2883	X	29	-0-	-2854	-0-	29	1			Y	-0-					2

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	204	1	3525	2	Y	-0-	73	1			25
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	208	1	3475	2	Y	13					38
							14	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	200	1	3354	2	Y	52	63	1			27
							57	9									
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	Y	5					32
							6	9									
07	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	232	1	3107	2	Y	1					33
							1	9									
*08	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	232	1	3107	2	Y	-0-	17	1			16

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2843	-0-	-367	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2742	-0-	-451	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	262	1	4942	2	Y	-0-					9
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	267	1	5039	2	Y	-0-					9
05	5487	X	5389	-0-	-98	-0-	290	1	5099	2	Y	-0-					9
06	5550	X	5087	-0-	-463	-0-	277	1	4810	2	Y	-0-					9
07	5735	X	5193	-0-	-542	-0-	264	1	4929	2	Y	-0-					9
08	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	264	1	4929	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3150	-0-	50	167	3150	2			N	-0-					28
04	3000	N	3239	-0-	239	406	3239	2			N	-0-					28
05	3454	X	3048	-0-	-406	-0-	3015	2	33	9	N	30					58
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					58
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					58
08	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	1			N	-0-					20
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	1			N	-0-					20
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	5031	2			N	-0-					125
04	5250	X	3975	-0-	-1275	-0-	3975	2			N	-0-					125
05	5425	X	4323	-0-	-1102	-0-	4323	2			N	-0-					125
06	5040	X	4573	-0-	-467	-0-	4573	2			N	-0-					125
07	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	2			N	-0-					125
08	5022	X	4046	-0-	-976	-0-	4046	2			N	-0-					125

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	862	1	5129	2	N	-0-					77
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	834	1	4911	2	N	-0-					77
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	862	1	4109	2	N	-0-					77
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	445	1	4971	2	N	-0-					77
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	236	1	5074	2	N	-0-					77
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	236	1	5074	2	N	-0-					77

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3119	-0-	-12	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	689	1	2611	2	N	-0-					94
04	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	524	1	2730	2	N	-0-					94
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	519	1	3629	2	N	-0-					94
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	545	1	3238	2	N	-0-					94
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3155	2	N	-0-					94
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3155	2	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	877	-0-	-425	-0-	108	1	754	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1170	N	717	-0-	-453	-0-	93	1	609	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	11	16	1			8
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	7					15
07	744	N	325	-0-	-419	-0-	27	1	288	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	Y	8					16
							9	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	12	1	79	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	7					15
							8	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	8					16
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	3302	-0-	-3270	-0-	124	1	3178	2	N	-0-					111
04	6360	X	4761	-0-	-1599	-0-	464	1	4297	2	N	-0-					111
05	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	470	1	5079	2	N	-0-					111
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	533	1	5250	2	N	-0-					111
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	575	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	575	1	5384	2	N	-0-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	273	1	1972	2	N	-0-					83
04	2220	X	1754	-0-	-466	-0-	257	1	1497	2	N	-0-					83
05	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	273	1	1878	2	N	32					115
							35	9									
06	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	264	1	1742	2	N	-0-					115
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	271	1	2096	2	N	-0-					115
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	271	1	2096	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	79	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	78	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	195	1	1355	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	202	1	1320	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	210	1	1409	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	197	1	1257	2	Y	7					15
							8	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	123	1	1305	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	123	1	1305	2	Y	8					16
							9	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	325	1	2214	2	Y	-0-					1
04	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	318	1	2124	2	Y	8					9
							9	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	248	1	2140	2	Y	-0-					9
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	210	1	2081	2	Y	-0-					9
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	249	1	2619	2	Y	-0-					9
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	249	1	2619	2	Y	-0-					9

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	170	1	1182	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	180	1	1173	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	199	1	1334	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1197	2	Y	7					15
							8	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	Y	8					16
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	291	1	2025	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	296	1	1930	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	321	1	2149	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	301	1	1921	2	Y	7					15
							8	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	196	1	2081	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	196	1	2081	2	Y	8					16
							9	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

03	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	133	1	1587	2	Y	13					53
							14	9									
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	121	1	1488	2	Y	-0-					53
05	1767	X	1641	-0-	-126	-0-	121	1	1497	2	Y	21					74
							23	9									
06	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	107	1	1267	2	Y	1	60	1			15
							1	9									
07	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	123	1	1438	2	Y	-0-					15
08	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	123	1	1438	2	Y	-0-					15

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	564	1	4998	2	N	-0-					32
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	546	1	5164	2	N	-0-					32
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	564	1	3888	2	N	-0-					32
06	5220	X	3131	-0-	-2089	-0-	325	1	2806	2	N	-0-					32
07	5394	X	4274	-0-	-1120	-0-	564	1	3710	2	N	-0-					32
08	5394	X	4274	-0-	-1120	-0-	564	1	3710	2	N	-0-					32

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	236	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	212	1	3734	2	N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	228	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	225	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	236	1	3928	2	N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	236	1	3928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5556	-0-	-594	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5615	-0-	-740	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5214	-0-	-936	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5566	-0-	-324	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5566	-0-	-324	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	565	1	2919	2	N	-0-					40
04	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	586	1	2931	2	N	-0-					40
05	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	640	1	2917	2	N	-0-					40
06	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	606	1	2703	2	N	-0-					40
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	625	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	625	1	2894	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1366	-0-	-2230	-0-	136	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	12	-0-	-3468	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	13	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	14	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	13	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	13	1	3083	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	1740	-0-	-2941	-0-	409	1	1331	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	1170	-0-	-3360	-0-	1170	1			N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1235	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1196	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1238	1	3246	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	1238	1	3246	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	178	1	1239	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	1043	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	176	1	1179	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	217	1	1388	2	Y	7					15
							8	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	132	1	1407	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	132	1	1407	2	Y	8					16
							9	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2407	-0-	-693	-0-	814	1	1593	2	Y	-0-					18
04	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	794	1	1414	2	Y	-0-					18
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	669	1	1889	2	Y	-0-					18
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	561	1	2059	2	Y	-0-					18
07	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	752	1	976	2	Y	-0-					18
08	2480	N	1728	-0-	-752	-0-	752	1	976	2	Y	-0-					18

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	392	1	3229	2	Y	-0-					18
04	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	373	1	2841	2	Y	-0-					18
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	507	1	2981	2	Y	-0-					18
06	3870	X	3064	-0-	-806	-0-	606	1	2458	2	Y	-0-					18
07	3999	X	2998	-0-	-1001	-0-	444	1	2554	2	Y	-0-					18
08	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	444	1	2554	2	Y	-0-					18

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1087	1	244	2	Y	-0-					14
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1073	1	248	2	Y	-0-					14
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1025	1	266	2	Y	-0-					14
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	940	1	168	2	Y	-0-					14
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1075	1	191	2	Y	-0-					14
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1075	1	191	2	Y	-0-					14

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	139	1	1451	2	Y	-0-					47
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	1494	2	Y	20					67
							22	9									
05	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	152	1	1156	2	Y	-0-					67
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	2	Y	-0-					67
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1548	2	Y	-0-					67
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1548	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	176	1	2598	2	Y	-0-					82
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	Y	11					93
							12	9									
05	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	182	1	2278	2	Y	1					94
							1	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	172	1	2387	2	Y	-0-	88	1			6
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-					6
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-					6

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					224
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					224
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					224
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	400	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	77	1	518	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	71	1	451	2	Y	7					15
							8	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	8					16
							9	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	311	1	241	2	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	300	1	268	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	1			N	-0-					-0-
07	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	1			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5460	-0-	-306	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	509	1	3714	2	Y	-0-					28
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	259	1	3154	2	Y	-0-					28
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	183	1	2979	2	Y	-0-					28
06	4080	X	3182	-0-	-898	-0-	176	1	3000	2	Y	5					33
							6	9									
07	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	186	1	3085	2	Y	-0-					33
08	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	186	1	3085	2	Y	-0-					33

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	590	1	4518	2	Y	-0-					60
04	4530	X	4503	-0-	-27	-0-	303	1	4200	2	Y	-0-					60
05	4681	X	4011	-0-	-670	-0-	192	1	3819	2	Y	-0-					60
06	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	192	1	4033	2	Y	7					67
							8	9									
07	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	189	1	3750	2	Y	-0-					67
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	189	1	3750	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	30	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					28

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					22
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					22
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					22
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					22
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	600	1	1665	2	Y	-0-					14
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	558	1	1620	2	Y	-0-					14
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	552	1	1587	2	Y	-0-					14
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	521	1	1736	2	Y	-0-					14
07	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	509	1	1484	2	Y	-0-					14
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	509	1	1484	2	Y	-0-					14

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	83	1	578	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	2	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

03	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	230	1	4833	2	N	-0-					148
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	228	1	4446	2	N	-0-					148
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	235	1	5094	2	N	-0-					148
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	228	1	4960	2	N	-0-					148
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	236	1	5923	2	N	-0-					148
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	236	1	5923	2	N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1940	-0-	-695	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	407	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	399	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	407	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	391	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	403	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	403	1	1983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4159	2	23	9	N	21					188
04	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3479	2	21	9	N	19					207
05	4371	X	3579	-0-	-792	-0-	3557	2	22	9	N	20	166	1			61
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	3824	2	14	9	N	13					74
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4537	2	12	9	N	11					85
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					85

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	5188	2	9	9	N	8					158
04	5400	X	4416	-0-	-984	-0-	4413	2	3	9	N	3					161
05	5580	X	3895	-0-	-1685	-0-	3895	2			N	-0-					161
06	5280	X	1069	-0-	-4211	-0-	1069	2			N	-0-					161
07	5456	X	3644	-0-	-1812	-0-	3644	2			N	-0-					161
08	5208	X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	2			N	-0-					161

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					65
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					65
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					65
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					65
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					65
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	3729	2			N	-0-					69
04	3780	X	2889	-0-	-891	-0-	2886	2	3	9	N	3					72
05	3875	X	280	-0-	-3595	-0-	271	2	9	9	N	8					80
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					80
07	3875	X	1360	-0-	-2515	-0-	1357	2	3	9	N	3					83
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					83

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	4677	2	17	9	N	15					123
04	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	4413	2			N	-0-					123
05	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	4327	2			N	-0-					123
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	3822	2			N	-0-					123
07	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4555	2	44	9	N	40					163
*08	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			N	-0-					163

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	561	-0-	-741	-0-	182	1	379	2	Y	-0-					5
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	194	1	695	2	Y	-0-					5
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	202	1	423	2	Y	-0-					5
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	198	1	746	2	Y	-0-					5
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	220	1	857	2	Y	-0-					5
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	220	1	857	2	Y	-0-					5

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2602	-0-	-2513	-0-	348	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	380	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	3188	-0-	-2051	-0-	457	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	3441	-0-	-1749	-0-	501	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4205	-0-	-1158	-0-	413	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	413	1	3792	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	668	1			Y	-0-					-0-
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
05	868	N	203	-0-	-665	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	1			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	279	1	3331	2	N	-0-					122
04	3450	X	2483	-0-	-967	-0-	228	1	2255	2	N	-0-					122
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	236	1	4048	2	N	-0-					122
06	3480	X	1993	-0-	-1487	-0-	219	1	1774	2	N	-0-					122
07	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	236	1	2191	2	N	-0-					122
08	4278	X	2427	-0-	-1851	-0-	236	1	2191	2	N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	60	1	3350	2	Y	-0-					82
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	59	1	3272	2	Y	11					93
							12	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	53	1	3596	2	Y	1					94
							1	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	55	1	3493	2	Y	-0-	88	1			6
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	59	1	3560	2	Y	-0-					6
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	59	1	3560	2	Y	-0-					6

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

03	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1089	1	4660	2	N	-0-					160
04	4440	X	4022	-0-	-418	-0-	887	1	3135	2	N	-0-					160
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	922	1	3236	2	N	-0-					160
06	4980	X	2314	-0-	-2666	-0-	619	1	1695	2	N	-0-					160
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					160
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					160

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					130
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2			N	-0-					130
05	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	3903	2			N	-0-					130
06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	3945	2			N	-0-					130
07	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	4032	2			N	-0-					130
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	4032	2			N	-0-					130

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					32
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					32
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					32
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					32
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					32
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					46
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					46
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					46
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					46
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5947	-0-	-1493	-0-	593	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6039	-0-	-1161	-0-	597	1	5442	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	655	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	643	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	670	1	6961	2	N	-0-					-0-
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	670	1	6961	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	7687	-0-	-2698	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9461	-0-	-1389	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9461	-0-	-1389	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2136	-0-	-1119	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7275	-0-	-196	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6910	-0-	-170	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7278	-0-	-131	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7278	-0-	-131	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4717	-0-	-263	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5041	-0-	-105	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	9	N	2					80
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2703	2	7	9	N	6					86
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					86
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2518	2	3	9	N	3					89
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					91
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	N	84					175

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	615	1	2686	2	Y	-0-					73
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	609	1	2847	2	Y	-0-					73
05	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	631	1	2135	2	Y	32					105
							35	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	613	1	2346	2	Y	1					106
							1	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	548	1	2322	2	Y	-0-	95	1			11
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	548	1	2322	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2466	-0-	-138	-0-	375	1	2091	2	Y	-0-					53
04	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	356	1	2127	2	Y	-0-					53
05	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	362	1	1862	2	Y	-0-					53
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	355	1	1990	2	Y	-0-					53
07	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	387	1	1911	2	Y	-0-					53
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	387	1	1911	2	Y	-0-					53

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	475	1	1527	2	Y	-0-					14
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	408	1	1389	2	Y	-0-					14
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	455	1	1537	2	Y	-0-					14
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	426	1	1691	2	Y	-0-					14
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	473	1	1409	2	Y	-0-					14
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	473	1	1409	2	Y	-0-					14

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4770	-0-	-1350	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5302	-0-	-774	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4603	-0-	-857	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5034	-0-	-608	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5034	-0-	-298	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5843	-0-	-357	-0-	5843	2			N	-0-					42
04	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	5042	2			N	-0-					42
05	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5608	2			N	-0-					42
06	5730	X	4135	-0-	-1595	-0-	4135	2			N	-0-					42
07	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	161	1	5001	2	N	24					127
							26	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	147	1	5112	2	N	-0-					127
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	146	1	4695	2	N	-0-					127
06	5010	X	223	-0-	-4787	-0-	13	1	203	2	N	6					133
							7	9									
07	5394	X	4182	-0-	-1212	-0-	233	1	3947	2	N	2					135
							2	9									
*08	5394	X	4180	-0-	-1214	-0-	233	1	3947	2	N	-0-					135

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

03	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	265	1	3162	2	Y	13					53
							14	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	271	1	3330	2	Y	-0-					53
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	282	1	3497	2	Y	21					74
							23	9									
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	272	1	3217	2	Y	1	60	1			15
							1	9									
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	272	1	3189	2	Y	-0-					15
08	3813	X	3461	-0-	-352	-0-	272	1	3189	2	Y	-0-					15

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

03	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3001	-0-	-269	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3780	-0-	-300	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	961	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	775	1	3227	2	N	-0-					-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	949	1	3451	2	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	854	1	4209	2	N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	904	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	904	1	4353	2	N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	727	-0-	-575	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	686	-0-	-616	-0-	686	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					160
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					160
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					160
06	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3794	2			N	-0-					160
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	403	1	2604	2	N	-0-					27
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	2	N	-0-					27
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	403	1	2428	2	N	-0-					27
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	390	1	2321	2	N	-0-					27
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	403	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	403	1	2615	2	N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

03	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

03	7502	X	5732	-0-	-1770	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5841	-0-	-1119	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

03	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	2			Y	-0-					101
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					101
05	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	2713	2	15	9	Y	14	99	1			16
06	3390	X	2061	-0-	-1329	-0-	2061	2			Y	-0-					16
07	3503	X	1502	-0-	-2001	-0-	1445	2	57	9	Y	52					68
*08	3472	X	1474	-0-	-1998	-0-	1445	2	29	9	Y	26					94

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

03	8184	X	8163	-0-	-21	-0-	8163	2			Y	-0-					101
04	8070	X	7677	-0-	-393	-0-	7677	2			Y	-0-					101
05	8339	X	8037	-0-	-302	-0-	8022	2	15	9	Y	14	99	1			16
06	8220	X	8079	-0-	-141	-0-	8079	2			Y	-0-					16
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8796	2	57	9	Y	52					68
*08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8796	2	29	9	Y	26					94

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

03	4588	X	4276	-0-	-312	-0-	632	1	3644	2	N	-0-					40
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	581	1	3814	2	N	-0-					40
05	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	566	1	3831	2	N	-0-					40
06	4230	X	4048	-0-	-182	-0-	517	1	3531	2	N	-0-					40
07	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	581	1	3944	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	581	1	3944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-					1
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	306	1	1423	2	Y	5					6
							6	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	266	1	1600	2	Y	-0-					6
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	226	1	1903	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3111	-0-	11	11	240	1	2871	2	Y	-0-					6
08	3100	N	3111	-0-	11	22	240	1	2871	2	Y	-0-					6

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	744	N	36	-0-	-708	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	463	1	5991	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	6079	-0-	-41	-0-	418	1	5661	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5803	-0-	-335	-0-	431	1	5372	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5369	-0-	-871	-0-	369	1	5000	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5162	-0-	-1286	-0-	413	1	4749	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5162	-0-	-1286	-0-	413	1	4749	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

03	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	236	1	3767	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	228	1	3524	2	N	-0-			-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	236	1	3722	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	228	1	3672	2	N	-0-			-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	235	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	235	1	3930	2	N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3080	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

03	3751	X	1230	-0-	-2521	-0-	319	1	911	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	97	-0-	-4553	-0-	97	1			N	-0-			-0-
05	4805	X	2279	-0-	-2526	-0-	99	1	2180	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3892	-0-	-758	-0-	88	1	3804	2	N	-0-			-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	95	1	4067	2	N	-0-			-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	95	1	4067	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

03	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	548	1	3451	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	98	-0-	-4312	-0-	98	1			N	-0-			-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	150	1	5052	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4065	-0-	-765	-0-	112	1	3953	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4310	-0-	-681	-0-	99	1	4211	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4310	-0-	-898	-0-	99	1	4211	2	N	-0-			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

03	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	234	1	5020	2	N	-0-			142
04	5340	X	4933	-0-	-407	-0-	227	1	4706	2	N	-0-			142
05	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	236	1	4998	2	N	-0-			142
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	226	1	4939	2	N	-0-			142
07	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	236	1	4946	2	N	-0-			142
08	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	236	1	4946	2	N	-0-			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3529	-0-	429	429	3529	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2681	-0-	-319	110	2681	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	1121	-0-	-3529	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3516	-0-	-774	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2177	-0-	-2194	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3002	-0-	-958	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	166	1	1974	2	Y	13					53
							14	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	153	1	1879	2	Y	-0-					53
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	162	1	1849	2	Y	21					74
							23	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	167	1	1969	2	Y	1	60	1			15
							1	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	169	1	1979	2	Y	-0-					15
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	169	1	1979	2	Y	-0-					15

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	564	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	535	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	553	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	546	1	3352	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4210	-0-	-564	-0-	558	1	3652	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	558	1	3652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

03	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	564	1	4143	2	N	-0-					76
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	546	1	4868	2	N	-0-					76
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	564	1	4821	2	N	8					84
							9	9									
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	546	1	4350	2	N	17					101
							19	9									
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	551	1	4572	2	N	-0-					101
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	551	1	4572	2	N	-0-					101

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	109	1	757	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	119	1	774	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	102	1	680	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	112	1	713	2	Y	7					15
							8	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	788	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	74	1	788	2	Y	8					16
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	Y	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	320	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	271	1	2923	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	306	1	3014	2	Y	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

03	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	844	1	2701	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	799	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2987	-0-	-1136	-0-	848	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	788	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	776	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	776	1	2281	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4112	-0-	-958	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2272	-0-	-2967	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2272	-0-	-2967	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	3442	2	91	9	N	83					83
06	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	3264	2			N	-0-					83
07	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	2			N	-0-					83
08	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	2			N	-0-					83

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

03	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		18	-0-	18	429	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	429	X	-0-	-0-	-429	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

03	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1050	-0-	-1058	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	222	1	3831	2	Y	-0-					67
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	205	1	3422	2	Y	-0-					67
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	254	1	4266	2	Y	-0-					67
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	231	1	4058	2	Y	-0-					67
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	214	1	2863	2	Y	-0-					67
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	214	1	2863	2	Y	-0-					67

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	595	1	3817	2	N	-0-					12
04	3900	X	1163	-0-	-2737	-0-	174	1	989	2	N	-0-					12
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	602	1	3454	2	N	-0-					12
06	3900	X	1998	-0-	-1902	-0-	345	1	1640	2	N	12					24
							13	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					24
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					24

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4326	2			N	-0-					22
04	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4187	2			N	-0-					22
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					22
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					22
07	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4291	2			N	-0-					22
08	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4291	2			N	-0-					22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1521	2	19	9	N	17					67
04	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2			N	-0-					67
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1804	2	6	9	N	5					72
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					72
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					72
08	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-					72

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					35
04	4260	X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-					35
05	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					35
06	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	3739	2			N	-0-					35
07	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	3807	2			N	-0-					35
08	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			N	-0-					35

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1666	-0-	-1279	-0-	1110	1	556	2	N	-0-					20
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	1347	1	1845	2	N	-0-					20
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1162	1	1155	2	N	-0-					20
06	2220	X	696	-0-	-1524	-0-	678	1	18	2	N	-0-					20
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					20
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	702	1	476	2	Y	-0-					4
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	779	1	1012	2	Y	-0-					4
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	797	1	1991	2	Y	-0-					4
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	951	1	1430	2	Y	-0-					4
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	951	1	1940	2	Y	-0-					4
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	951	1	1940	2	Y	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

03	10354	X	9926	-0-	-428	-0-	235	1	9691	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9533	-0-	-847	-0-	228	1	9305	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9524	-0-	-1202	-0-	236	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9109	-0-	-1271	-0-	228	1	8881	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9468	-0-	-638	-0-	236	1	9232	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9468	-0-	-452	-0-	236	1	9232	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

03	682	N	219	-0-	-463	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3802	-0-	-698	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4195	-0-	-455	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					2
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					2
05	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	2729	2			Y	-0-					2
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					2
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					2
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					2

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	564	1	3374	2	N	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	546	1	3326	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	498	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	546	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	557	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	557	1	2521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	1			N	-0-					-0-
04	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	1			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	532	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	664	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	760	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	760	1	1645	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	177	1	1232	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	172	1	1119	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	179	1	1196	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	169	1	1077	2	Y	7					15
							8	9									
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	107	1	1142	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	107	1	1142	2	Y	8					16
							9	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

03	5338	X	3200	-0-	-2138	-0-	90	1	3110	2	Y	-0-					1
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	121	1	2354	2	Y	8					9
							9	9									
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	117	1	3405	2	Y	-0-					9
06	3540	X	2304	-0-	-1236	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-					9
07	3658	X	2324	-0-	-1334	-0-	134	1	2190	2	Y	-0-					9
08	3534	X	2324	-0-	-1210	-0-	134	1	2190	2	Y	-0-					9

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	486	1	936	2	N	-0-					-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	7462	-0-	4362	4362	200	1	7262	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7014	-0-	4014	8376	201	1	6813	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7332	-0-	4232	12608	227	1	7105	2	N	-0-					-0-
08	19940	X	7332	-0-	-12608	-0-	227	1	7105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	443	1	829	2	Y	-0-					1
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	384	1	1815	2	Y	7					8
							8	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	350	1	1556	2	Y	-0-					8
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	385	1	2240	2	Y	-0-					8
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	384	1	2301	2	Y	-0-					8
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	384	1	2301	2	Y	-0-					8

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1239	-0-	-683	-0-	139	1	1100	2	Y	-0-					1
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	171	1	2275	2	Y	7					8
							8	9									
05	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	232	1	911	2	Y	-0-					8
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	160	1	2455	2	Y	-0-					8
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	175	1	2294	2	Y	-0-					8
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	175	1	2294	2	Y	-0-					8

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	862	1	4748	2	N	22					94
							24	9									
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	834	1	4630	2	N	-0-					94
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	862	1	4538	2	N	-0-					94
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	834	1	4661	2	N	-0-					94
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	855	1	4080	2	N	-0-					94
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	855	1	4080	2	N	-0-					94

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

03	3069	N	2955	-0-	-114	-0-	985	1	1970	2	Y	-0-					11
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	1006	1	1585	2	Y	-0-					11
05	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	1037	1	1100	2	Y	10					21
							11	9									
06	3000	X	1772	-0-	-1228	-0-	790	1	982	2	Y	-0-					21
07	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	1273	1	538	2	Y	-0-					21
08	2945	X	1811	-0-	-1134	-0-	1273	1	538	2	Y	-0-					21

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	1			N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

03	2852	X	2138	-0-	-714	-0-	291	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2012	-0-	-748	-0-	2012	1			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2337	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1690	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1652	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1652	1	1635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

03	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	708	1	1605	2	Y	-0-					84
04	2580	X	2388	-0-	-192	-0-	771	1	1617	2	Y	-0-					84
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	899	1	2769	2	Y	-0-					84
06	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	846	1	1208	2	Y	-0-					84
07	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	844	1	963	2	Y	-0-					84
08	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	844	1	963	2	Y	-0-					84

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	674	1	2787	2	Y	-0-					149
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	893	1	2434	2	Y	-0-					149
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	882	1	2380	2	Y	-0-					149
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	841	1	2711	2	Y	-0-					149
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	793	1	2368	2	Y	-0-					149
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	793	1	2368	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	152	1	4784	2	N	15					168
							17	9									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	156	1	5424	2	N	-0-					168
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	167	1	5392	2	N	-0-					168
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	290	1	5464	2	N	30					198
							33	9									
07	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	80	1	4028	2	N	11	184	1			25
							12	9									
*08	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	80	1	4028	2	N	10					35
							11	9									

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2874	-0-	-576	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2900	-0-	-386	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1164	1	3766	2	N	5					102
							6	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1152	1	3177	2	Y	109					109
							120	9									
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	1206	1	3074	2	Y	12					121
							13	9									
06	4380	X	3186	-0-	-1194	-0-	1167	1	2019	2	Y	-0-					121
07	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	1206	1	3039	2	Y	7					128
							8	9									
*08	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	1206	1	3039	2	Y	-0-	34	1			94

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1286	-0-	-822	-0-	714	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1345	-0-	-425	-0-	651	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1208	-0-	-528	-0-	707	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	751	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	674	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	674	1	387	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					34
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1683	-0-	-1138	-0-	652	1	1031	2	N	-0-					13
04	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	779	1			N	-0-					13
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	765	1	2699	2	N	-0-					13
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	863	1	1836	2	N	-0-					13
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	858	1	1953	2	N	-0-					13
08	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	858	1	1953	2	N	-0-					13

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	834	-0-	-426	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	859	-0-	-536	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

03	8401	X	8119	-0-	-282	-0-	273	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7659	-0-	-201	-0-	242	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7911	-0-	-56	-0-	273	1	7638	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7692	-0-	-168	-0-	264	1	7428	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7794	-0-	-328	-0-	273	1	7521	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7794	-0-	-328	-0-	273	1	7521	2	N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

03	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4349	-0-	-241	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	615	1	4586	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4581	-0-	-609	-0-	996	1	3585	2	N	-0-			-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	554	1	4944	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4348	-0-	-842	-0-	791	1	3557	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	1004	1	3660	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4664	-0-	-823	-0-	1004	1	3660	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1374	-0-	-2191	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
06	1320	X	1125	-0-	-195	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-			-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	3898	2			N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6295	-0-	-556	-0-	474	1	5821	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5994	-0-	-396	-0-	427	1	5567	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6055	-0-	-548	-0-	363	1	5692	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5998	-0-	-392	-0-	351	1	5647	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6012	-0-	-591	-0-	334	1	5678	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	334	1	5678	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	223	1	2731	2	N	-0-			-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	203	1	2654	2	N	-0-			-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	191	1	2990	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	170	1	2733	2	N	-0-			-0-
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	195	1	3321	2	N	-0-			-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	195	1	3321	2	N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	222	1	4439	2	Y	-0-			98
04	4320	X	3345	-0-	-975	-0-	91	1	3254	2	Y	-0-			98
05	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	3277	2			Y	-0-			98
06	3990	X	3282	-0-	-708	-0-	3282	2			Y	-0-			98
07	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	3245	2			Y	-0-			98
08	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	3245	2			Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	2097	-0-	-3824	-0-	295	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	22	-0-	-5708	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	5518	X	4867	-0-	-651	-0-	25	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	28	1	4934	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	29	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	29	1	5058	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1424	-0-	-2203	-0-	142	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	11	-0-	-3499	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	13	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	13	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	13	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	13	1	2927	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	510	X	9	-0-	-501	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	14	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	12	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	12	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	12	1	2745	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	427	1	1699	2	Y	-0-					73
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	471	1	1883	2	Y	-0-					73
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	485	1	1430	2	Y	32					105
							35	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	467	1	1677	2	Y	1					106
							1	9									
07	3100	N	3608	-0-	508	508	568	1	3040	2	Y	-0-	95	1			11
*08	3100	N	3608	-0-	508	1016	568	1	3040	2	Y	-0-					11

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					163
04	4800	X	597	-0-	-4203	-0-	597	1			N	-0-					163
05	4681	X	844	-0-	-3837	-0-	844	1			N	-0-					163
06	3450	X	540	-0-	-2910	-0-	540	1			N	-0-					163
07	620	X	412	-0-	-208	-0-	412	1			N	-0-					163
08	837	X	412	-0-	-425	-0-	412	1			N	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4712	-0-	-248	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

03	4619	X	3914	-0-	-705	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4108	-0-	-362	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4198	-0-	-297	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

03	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	234	1	4493	2	N	31					97
							34	9									
04	5190	X	5053	-0-	-137	-0-	228	1	4804	2	N	19					116
							21	9									
05	5363	X	5263	-0-	-100	-0-	236	1	5009	2	N	16					132
							18	9									
06	4860	X	3474	-0-	-1386	-0-	227	1	3221	2	N	24					156
							26	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	236	1	5007	2	N	19					175
							21	9									
*08	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	236	1	5007	2	N	2					177
							2	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	3551	-0-	-2463	-0-	85	1	3464	2	Y	2					117
							2	9									
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	104	1	4695	2	Y	-0-	99	1			18
05	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	107	1	4665	2	Y	35					53
							39	9									
06	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	102	1	4381	2	Y	-0-					53
07	4712	X	4591	-0-	-121	-0-	105	1	4486	2	Y	-0-					53
08	4712	X	4591	-0-	-121	-0-	105	1	4486	2	Y	-0-					53

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					72
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	6	1	11663	2	Y	38	92	1			18
							42	9									
05	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	87	1	10286	2	Y	43					61
							47	9									
06	11880	X	8415	-0-	-3465	-0-	152	1	8263	2	Y	-0-					61
07	12276	X	9635	-0-	-2641	-0-	103	1	9508	2	Y	22					83
							24	9									
*08	12276	X	9611	-0-	-2665	-0-	103	1	9508	2	Y	-0-					83

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			Y	-0-					193
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			Y	-0-	105	1			88
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	1			Y	-0-					88
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	1			Y	-0-					88
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	1			Y	-0-					88
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	1			Y	-0-					88

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	761	2	1	9	N	1					179
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					179
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					179
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	510	2	40	9	N	36					215
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	769	2	1	9	N	1	186	1			30
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

03	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	329	1	5420	2	Y	-0-					75
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	300	1	5485	2	Y	-0-					75
05	5735	X	5310	-0-	-425	-0-	421	1	4889	2	Y	-0-					75
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	482	1	5079	2	Y	-0-					75
07	5735	X	5672	-0-	-63	-0-	508	1	5164	2	Y	-0-					75
08	5735	X	5672	-0-	-63	-0-	508	1	5164	2	Y	-0-					75

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

03	2015	N	1242	-0-	-773	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1197	-0-	-513	-0-	148	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	195	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	308	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	307	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	307	1	1630	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

03	899	N	865	-0-	-34	-0-	861	2	4	9	N	4					67
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	821	2	1	9	N	1					68
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	N	8					76
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	834	2	76	9	N	69					145
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	856	2	69	9	N	63	174	1			34
*08	868	N	867	-0-	-1	-0-	856	2	11	9	N	10					44

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

03	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	1			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
06	810	X	765	-0-	-45	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			Y	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2760	-0-	-1859	-0-	35	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2939	-0-	-1531	-0-	124	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3563	-0-	-1056	-0-	176	1	3387	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	225	1	3171	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	252	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	252	1	3171	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	1			Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	1	3	9	Y	3					3
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	563	1	296	2	Y	-0-					3
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	823	1	602	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			Y	-0-					3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	236	1	3761	2	N	-0-					139
04	3930	X	3789	-0-	-141	-0-	228	1	3561	2	N	-0-					139
05	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	236	1	3690	2	N	-0-					139
06	3870	X	3862	-0-	-8	-0-	228	1	3628	2	N	5					144
							6	9									
07	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	236	1	3703	2	N	13					157
							14	9									
*08	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	236	1	3703	2	N	-0-					157

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	2516	-0-	-3839	-0-	516	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	36	-0-	-6114	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	5952	X	5900	-0-	-52	-0-	41	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5694	-0-	-66	-0-	40	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	39	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5303	-0-	-587	-0-	39	1	5264	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	78	1	1721	2	Y	-0-					5
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	72	1	1658	2	Y	-0-					5
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	76	1	1562	2	Y	-0-					5
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1703	2	Y	-0-					5
07	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					5
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					5

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8724	-0-	-824	-0-	8654	2	70	9	N	64	184	1			86
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	7985	2	12	9	N	11					97
05	9548	X	8579	-0-	-969	-0-	8502	2	77	9	N	70					167
06	9090	X	8128	-0-	-962	-0-	8092	2	36	9	N	33					200
07	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	7972	2	42	9	N	38	178	1			60
*08	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	7972	2	19	9	N	17					77

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3036	-0-	-114	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	567	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	550	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	571	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	549	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	572	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	572	1	2310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3356	-0-	256	512	3356	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	644	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	588	1	4196	2	N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	619	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	624	1	4241	2	N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	612	1	4308	2	N	-0-					-0-
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	612	1	4308	2	N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	84	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3332	-0-	-748	-0-	84	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	89	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3110	-0-	-910	-0-	85	1	3025	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3233	-0-	-921	-0-	101	1	3132	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3233	-0-	-704	-0-	101	1	3132	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	903	-0-	-1298	-0-	456	1	447	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	37	-0-	-1013	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	42	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	38	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	41	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	41	1	2109	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

03	4433	X	4121	-0-	-312	-0-	862	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2994	-0-	-1206	-0-	547	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	653	-0-	-3501	-0-	653	1			N	-0-					-0-
06	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	810	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	862	1	3061	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	862	1	3061	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

03	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

03	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-	105	1			29
04	8130	X	8113	-0-	-17	-0-	8091	2	22	9	N	20					49
05	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	8262	2	33	9	N	30					79
06	8100	X	7983	-0-	-117	-0-	7983	2			N	-0-					79
07	8370	X	8090	-0-	-280	-0-	8075	2	15	9	N	14					93
*08	8370	X	8082	-0-	-288	-0-	8075	2	7	9	N	6					99

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1084	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1065	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1067	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	985	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1034	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1034	1	96	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	538	1	3745	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	529	1	3452	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	594	1	3978	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	571	1	3648	2	Y	7					15
							8	9									
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	379	1	4035	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	379	1	4035	2	Y	8					16
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	255	1	1773	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	218	1	1423	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	287	1	1925	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	301	1	1925	2	Y	7					15
							8	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	164	1	1742	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	164	1	1742	2	Y	8					16
							9	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	579	1	7603	2	Y	-0-					14
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	496	1	7375	2	Y	-0-					14
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	533	1	7237	2	Y	-0-					14
06	8250	X	6276	-0-	-1974	-0-	445	1	5831	2	Y	-0-					14
07	8525	X	7754	-0-	-771	-0-	537	1	7217	2	Y	-0-					14
08	8184	X	7754	-0-	-430	-0-	537	1	7217	2	Y	-0-					14

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	569	1	3961	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	533	1	3475	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	528	1	3534	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	4500	X	3641	-0-	-859	-0-	492	1	3141	2	Y	7					15
							8	9									
07	4650	X	3818	-0-	-832	-0-	327	1	3481	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	327	1	3481	2	Y	8					16
							9	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	417	1	2902	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	492	1	3211	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	512	1	3429	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	437	1	2794	2	Y	7					15
							8	9									
07	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	291	1	3094	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	291	1	3094	2	Y	8					16
							9	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

03	3286	X	2337	-0-	-949	-0-	438	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	413	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2435	-0-	-851	-0-	440	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	386	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1330	-0-	-1150	-0-	410	1	920	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1330	-0-	-1150	-0-	410	1	920	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	624	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4301	-0-	-229	-0-	592	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4489	-0-	-347	-0-	635	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4255	-0-	-425	-0-	578	1	3677	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	597	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4572	-0-	-47	-0-	597	1	3975	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					210
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					210
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					210
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					210
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					210
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					210

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

03	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	1408	1	4933	2	N	-0-					109
04	6390	X	5782	-0-	-608	-0-	1385	1	4397	2	N	-0-					109
05	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	1528	1	4786	2	N	-0-					109
06	6390	X	4435	-0-	-1955	-0-	1167	1	3268	2	N	-0-					109
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					109
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	236	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	218	1	5801	2	N	-0-					-0-
05	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	235	1	7176	2	N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	228	1	6837	2	N	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	236	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	236	1	6945	2	N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	502	1	1458	2	Y	-0-			49
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	499	1	1360	2	Y	-0-			49
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	500	1	1377	2	Y	-0-			49
06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	433	1	1111	2	Y	-0-			49
07	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	468	1	1128	2	Y	-0-			49
08	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	468	1	1128	2	Y	-0-			49

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	395	1	5085	2	N	-0-	101	1			63
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	388	1	3660	2	N	-0-					63
05	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	452	1	2315	2	N	-0-					63
06	4530	X	3260	-0-	-1270	-0-	551	1	2709	2	N	-0-					63
07	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	606	1	3862	2	N	-0-					63
08	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	606	1	3862	2	N	-0-					63

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	488	-0-	-1312	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	235	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	228	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	236	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	236	1	906	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	5512	-0-	-2734	-0-	543	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	140	-0-	-7660	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	171	1	8023	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6733	-0-	-1007	-0-	152	1	6581	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6131	-0-	-1867	-0-	140	1	5991	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6131	-0-	-2053	-0-	140	1	5991	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	352	1	2814	2	Y	-0-					12
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	322	1	2555	2	Y	-0-					12
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	342	1	2622	2	Y	-0-					12
06	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	338	1	2439	2	Y	-0-					12
07	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	314	1	2067	2	Y	-0-					12
08	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	314	1	2067	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	270	1	3370	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	210	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	262	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	283	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	359	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	359	1	3593	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

03	1457	N	463	-0-	-994	-0-	463	1			N	-0-					-0-
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	1			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	637	1	4435	2	N	-0-					-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	562	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	566	1	3915	2	N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	597	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	590	1	4154	2	N	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	590	1	4154	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	472	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	462	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	564	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	525	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	534	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	534	1	3179	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	179	-0-	-4998	-0-	179	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	2984	-0-	-550	-0-	100	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	98	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	98	1	4175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7550	-0-	-1533	-0-	756	1	6794	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	194	-0-	-8596	-0-	194	1			N	-0-					-0-
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	225	1	10537	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	225	1	9735	2	N	-0-					-0-
07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	246	1	10512	2	N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	246	1	10512	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	854	1	6834	2	Y	-0-					65
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	845	1	6702	2	Y	-0-					65
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	851	1	6526	2	Y	-0-					65
06	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	821	1	5933	2	Y	-0-					65
07	7812	X	6747	-0-	-1065	-0-	891	1	5856	2	Y	-0-					-0-
08	7812	X	6747	-0-	-1065	-0-	891	1	5856	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

03	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	453	1	5948	2	Y	-0-					74
04	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	380	1	5643	2	Y	-0-					74
05	6665	X	6056	-0-	-609	-0-	416	1	5640	2	Y	-0-					74
06	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	411	1	5584	2	Y	-0-					74
07	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	421	1	5661	2	Y	-0-					74
08	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	421	1	5661	2	Y	-0-					74

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

03	4743	X	2474	-0-	-2269	-0-	489	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	119	-0-	-4471	-0-	119	1			N	-0-					-0-
05	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	155	1	3550	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2523	-0-	-1227	-0-	68	1	2455	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	83	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	83	1	3499	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1206	1	5873	2	N	3					188
							3	9									
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1167	1	5610	2	N	14					202
							15	9									
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1206	1	6229	2	N	18	171	1			49
							20	9									
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1167	1	5377	2	N	7					56
							8	9									
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1203	1	5425	2	N	17					73
							19	9									
*08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1203	1	5425	2	N	11					84
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	273	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	264	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3774	-0-	-535	-0-	273	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	264	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	264	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	264	1	2984	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	185	1	7572	2	Y	-0-					122
04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	156	1	7029	2	Y	2	99	1			25
							2	9									
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	163	1	7101	2	Y	35					60
							39	9									
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	159	1	6829	2	Y	-0-					60
07	7161	X	7154	-0-	-7	-0-	164	1	6990	2	Y	-0-					60
08	7161	X	7154	-0-	-7	-0-	164	1	6990	2	Y	-0-					60

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	211	1	3000	2	Y	-0-					47
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	225	1	2781	2	Y	-0-					47
05	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	234	1	3004	2	Y	-0-					47
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	228	1	2835	2	Y	-0-					47
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	236	1	2658	2	Y	-0-					47
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	236	1	2658	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					47
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5640	-0-	-90	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5624	-0-	-545	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5303	-0-	-667	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5465	-0-	-363	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	422	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	367	1	2617	2	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	415	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	337	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	441	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	441	1	3107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2104	-0-	-1399	-0-	264	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	424	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	354	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	321	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	299	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	299	1	2108	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1142	2	10	9	N	9					126
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1091	2	3	9	N	3					129
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1135	2	19	9	N	17					146
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-					146
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1130	2	43	9	N	39	169	1			16
*08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1130	2	13	9	N	12					28

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	235	1	2600	2	N	-0-					3
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	222	1	2635	2	N	-0-					3
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	247	1	2491	2	N	-0-					3
06	2730	N	2637	-0-	-93	-0-	337	1	2300	2	N	-0-					3
07	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	346	1	2547	2	N	-0-					3
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	346	1	2547	2	N	-0-					3

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8831	-0-	-810	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8456	-0-	-874	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8582	-0-	-470	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8166	-0-	-444	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8400	-0-	-497	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8400	-0-	-435	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		5	-0-	5	15	5	2			N	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	1582	-0-	-2200	-0-	272	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	30	-0-	-3630	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	27	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	25	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	28	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	28	1	3295	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6732	-0-	-677	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6742	-0-	-202	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6742	-0-	-202	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					82
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					82
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					82
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					82
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					82
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					82

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4244	-0-	-196	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4260	-0-	-266	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1122	1	5278	2	N	-0-					67
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1167	1	5216	2	N	-0-					67
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1206	1	5705	2	N	-0-					67
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	773	1	3029	2	N	-0-					67
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	1010	1	3518	2	N	-0-					67
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	1010	1	3518	2	N	-0-					67

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	236	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3394	-0-	-746	-0-	228	1	3166	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3491	-0-	-787	-0-	236	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3414	-0-	-726	-0-	228	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	236	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	236	1	3188	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					91
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					91
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					91
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					91
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					91
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	935	-0-	-987	-0-	163	1	772	2	N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	84	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	104	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	114	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	127	1	3801	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	127	1	3801	2	N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	282	1	4876	2	Y	-0-	108	1			30
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	285	1	4775	2	Y	28					58
							31	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	278	1	4662	2	Y	66	87	1			37
							73	9									
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	256	1	4498	2	Y	6					43
							7	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	268	1	3582	2	Y	1					44
							1	9									
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	268	1	3582	2	Y	-0-	22	1			22

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5152	-0-	-98	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	330	1	5580	2	N	-0-					71
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	107	1	4895	2	N	-0-					71
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	113	1	4452	2	N	-0-					71
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3728	2	N	-0-					71
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-					71
08	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-					71

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	533	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	498	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	550	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	490	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	520	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	520	1	3003	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5942	-0-	-41	-0-	601	1	5341	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	551	1	4741	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5434	-0-	-735	-0-	614	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	540	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5329	-0-	-840	-0-	566	1	4763	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5329	-0-	-623	-0-	566	1	4763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

03	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7932	-0-	-378	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7880	-0-	-769	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8192	-0-	-23	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					2
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3877	2	13	9	Y	12					14
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					14
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					14
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					14
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					14

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

03	2945	X	114	-0-	-2831	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	143	-0-	-2707	-0-	140	1	3	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

03	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3315	-0-	-315	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	236	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	228	1	3782	2	N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	236	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	227	1	3467	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	235	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	235	1	3680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

03	7471	X	3276	-0-	-4195	-0-	664	1	2612	2	Y	-0-					18
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	412	1	6127	2	Y	-0-					18
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	440	1	5963	2	Y	-0-					18
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	405	1	5507	2	Y	-0-					18
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	397	1	5333	2	Y	-0-					18
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	397	1	5333	2	Y	-0-					18

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					25
04	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	2674	2			N	-0-					25
05	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-					25
06	2970	X	663	-0-	-2307	-0-	663	2			N	-0-					25
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

03	6696	X	6328	-0-	-368	-0-	418	1	5910	2	Y	-0-					203
04	5790	X	5782	-0-	-8	-0-	396	1	5386	2	Y	-0-					203
05	6417	X	6107	-0-	-310	-0-	420	1	5624	2	Y	57	199	1			61
							63	9									
06	6210	X	6153	-0-	-57	-0-	441	1	5712	2	Y	-0-					61
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	462	1	6462	2	Y	-0-					61
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	462	1	6462	2	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	883	1	3531	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	468	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3796	-0-	-978	-0-	127	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3280	-0-	-1340	-0-	120	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3685	-0-	-841	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3685	-0-	-717	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

03	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	551	1	2434	2	N	-0-					25
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	546	1	1768	2	N	-0-					25
05	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	548	1	1770	2	N	-0-					25
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	531	1	2739	2	N	-0-					25
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	562	1	3523	2	N	-0-					25
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	562	1	3523	2	N	-0-					25

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					133
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	5356	2			N	-0-					133
05	5859	X	5651	-0-	-208	-0-	5651	2			N	-0-					133
06	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	5429	2			N	-0-					133
07	5673	X	5585	-0-	-88	-0-	5585	2			N	-0-					133
08	5673	X	5585	-0-	-88	-0-	5585	2			N	-0-					133

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

03	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2748	2			N	-0-					166
04	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	2603	2			N	-0-					166
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					166
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					166
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					166
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	4360	2			N	-0-					86
04	4470	X	4074	-0-	-396	-0-	4074	2			N	-0-					86
05	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4437	2			N	-0-					86
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					86
07	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	4386	2			N	-0-					86
08	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	4386	2			N	-0-					86

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

03	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	295	1	2397	2	Y	-0-					14
04	2850	X	2415	-0-	-435	-0-	287	1	2128	2	Y	-0-					14
05	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	333	1	1978	2	Y	-0-					14
06	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	405	1	1625	2	Y	-0-					14
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	375	1	2310	2	Y	-0-					14
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	375	1	2310	2	Y	-0-					14

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7862	-0-	-136	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7862	-0-	-136	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6616	-0-	-1124	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5976	-0-	-2022	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7365	-0-	-633	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7365	-0-	-633	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	292	1	5262	2	N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	284	1	5090	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	291	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	285	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	290	1	4962	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	290	1	4962	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					14
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					14
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					14
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3760	2	88	9	Y	80					94
07	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			Y	-0-					94
08	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			Y	-0-					94

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	491	1	6452	2	Y	-0-					35
04	6660	X	6265	-0-	-395	-0-	431	1	5834	2	Y	-0-					35
05	7192	X	5728	-0-	-1464	-0-	393	1	5335	2	Y	-0-					35
06	6960	X	6161	-0-	-799	-0-	422	1	5739	2	Y	-0-					35
07	7192	X	5862	-0-	-1330	-0-	406	1	5456	2	Y	-0-					35
08	6944	X	5862	-0-	-1082	-0-	406	1	5456	2	Y	-0-					35

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	313	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	301	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	311	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	300	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	307	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	307	1	2541	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7330	-0-	-1660	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8428	-0-	-272	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7962	-0-	-1028	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7446	-0-	-1254	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7118	-0-	-1593	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7118	-0-	-1593	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					2
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4265	2	14	9	Y	13					15
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					15
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					15
07	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4181	2			Y	-0-					15
08	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4181	2			Y	-0-					15

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					2
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					2
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					61
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	182	1	3122	2	N	-0-					61
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	110	1	3744	2	N	-0-					61
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	90	1	3781	2	N	-0-					61
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	122	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	122	1	3586	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	221	1	6700	2	Y	-0-					7
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	233	1	6360	2	Y	-0-					7
05	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	278	1	6357	2	Y	-0-					7
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	358	1	6252	2	Y	-0-					7
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	339	1	6728	2	Y	-0-					7
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	339	1	6728	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	5264	2			Y	-0-					4
04	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	5006	2			Y	-0-					4
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	2			Y	-0-					4
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					4
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					4
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					4

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	367	1	4578	2	Y	-0-					13
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	364	1	4588	2	Y	-0-					13
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	380	1	4680	2	Y	-0-					13
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	366	1	4267	2	Y	-0-					13
07	4712	X	3132	-0-	-1580	-0-	337	1	2795	2	Y	-0-					13
08	4712	X	3132	-0-	-1580	-0-	337	1	2795	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	1417	1	1913	2	Y	-0-					53
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	1311	1	1733	2	Y	-0-					53
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1425	1	2159	2	Y	-0-					53
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1363	1	1937	2	Y	30					83
							33	9									
07	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	1298	1	1680	2	Y	-0-					83
08	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	1298	1	1680	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	264	-0-	-3518	-0-	264	2			Y	-0-					2
04	3660	X	83	-0-	-3577	-0-	83	2			Y	-0-					2
05	2046	X	46	-0-	-2000	-0-	46	2			Y	-0-					2
06	450	X	9	-0-	-441	-0-	9	2			Y	-0-					2
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					51
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					51
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					51
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					51
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					51

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1917	1	5955	2	N	-0-					91
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1828	1	5671	2	N	-0-					91
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1534	1	5483	2	N	-0-					91
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1312	1	4853	2	N	-0-					91
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1376	1	6475	2	N	-0-					91
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1376	1	6475	2	N	-0-					91

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2150	-0-	-400	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	720	-0-	-5077	-0-	681	1	39	2	N	-0-					50
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1064	1	5675	2	N	-0-					50
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	521	1	7065	2	N	-0-					50
06	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	546	1	7423	2	N	-0-					50
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	544	1	7318	2	N	-0-					50
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	544	1	7318	2	N	-0-					50

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	236	1	3343	2	N	-0-					85
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	228	1	3141	2	N	-0-					85
05	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	236	1	3220	2	N	70					155
							77	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	220	1	3297	2	N	-0-					155
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	236	1	3496	2	N	-0-					155
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	236	1	3496	2	N	-0-					155

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	536	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	567	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	582	1	5665	2	N	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	560	1	5372	2	N	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	525	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	525	1	5804	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4159	2			N	-0-					30
04	4140	X	4001	-0-	-139	-0-	4001	2			N	-0-					30
05	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	4098	2	75	9	N	68					98
06	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3905	2	3	9	N	3					101
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	2	1	9	N	1					102
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	417	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	399	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1411	-0-	-1968	-0-	309	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	447	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2474	-0-	-905	-0-	422	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	422	1	2052	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	650	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	652	1	171	2	Y	3					3
							3	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			Y	-0-					3
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	579	1	84	2	Y	-0-					3
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	682	1	50	2	Y	-0-					3
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	682	1	50	2	Y	-0-					3

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1682	-0-	-2503	-0-	466	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	31	-0-	-4019	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	31	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	29	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	29	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	29	1	3922	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3179	-0-	-944	-0-	220	1	2959	2	N	-0-					140
04	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	207	1	2735	2	N	-0-					140
05	3348	X	2807	-0-	-541	-0-	220	1	2587	2	N	-0-					140
06	3240	X	2823	-0-	-417	-0-	213	1	2610	2	N	-0-					140
07	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	224	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	224	1	2806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	316	1	1988	2	N	-0-					187
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	324	1	2023	2	N	-0-					187
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	344	1	1972	2	N	-0-					187
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	329	1	1914	2	N	-0-					187
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	341	1	2046	2	N	-0-					187
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	341	1	2046	2	N	-0-					187

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					18
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	1					19
							1	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					19
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	1					20
							1	9									
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-	2	5			18

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					4
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					4
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					4
06	4740	X	4355	-0-	-385	-0-	4355	2			Y	-0-					4
07	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	4695	2			Y	-0-					4
08	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	4695	2			Y	-0-					4

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4187	-0-	-308	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	920	1	11798	2	N	34					144
							37	9									
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	917	1	11346	2	N	36					180
							40	9									
05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	620	1	10179	2	N	49	164	1			65
							54	9									
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	356	1	9108	2	N	-0-					65
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	348	1	8197	2	N	-0-					65
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	348	1	8197	2	N	-0-					65

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5586	-0-	-118	-0-	236	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	228	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5665	-0-	-8	-0-	236	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	219	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	236	1	4852	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	236	1	4852	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	140	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	140	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	136	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2551	2	N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	788	1	4588	2	Y	27					187
							30	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	827	1	4392	2	Y	16					203
							18	9									
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	862	1	4502	2	Y	-0-					203
06	5220	X	3782	-0-	-1438	-0-	382	1	3400	2	Y	-0-					203
07	5394	X	3872	-0-	-1522	-0-	3872	2			Y	-0-					203
08	5394	X	3872	-0-	-1522	-0-	3872	2			Y	-0-					203

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	773	1	1916	2	N	-0-					66
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	786	1	2018	2	N	-0-					66
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	802	1	2723	2	N	-0-					66
06	3210	X	2863	-0-	-347	-0-	766	1	2097	2	N	-0-					66
07	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	732	1	2073	2	N	10					76
							11	9									
*08	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	732	1	2073	2	N	-0-					76

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5738	-0-	-90	-0-	5735	2	3	9	N	3					89
04	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	2			N	-0-					89
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					89
06	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			N	-0-					89
07	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5301	2			N	-0-					89
08	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5301	2			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	472	1	2965	2	Y	-0-					8
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	507	1	3101	2	Y	-0-					8
05	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	494	1	2731	2	Y	-0-					8
06	3330 X	3000	-0-	-330	-0-	464	1	2536	2	Y	-0-					8
07	3720 X	3374	-0-	-346	-0-	542	1	2832	2	Y	-0-					8
08	3720 X	3374	-0-	-346	-0-	542	1	2832	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	478	1	3098	2	N	-0-					112
04	3630 X	3438	-0-	-192	-0-	537	1	2901	2	N	-0-					112
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	564	1	3823	2	N	-0-					112
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	546	1	3525	2	N	-0-					112
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	564	1	3482	2	N	-0-					112
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	564	1	3482	2	N	-0-					112

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

03	2759	X	563	-0-	-2196	-0-	563	1			N	-0-					102
04	2310	X	580	-0-	-1730	-0-	580	1			N	-0-					102
05	2542	X	472	-0-	-2070	-0-	472	1			N	-0-					102
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					102
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					102
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					102

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	643	1	4372	2	N	46	175	1			133
							51	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	587	1	2697	2	N	44					177
							48	9									
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	734	1	4121	2	N	-0-					177
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1167	1	4551	2	N	40					217
							44	9									
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1206	1	4532	2	N	40					257
							44	9									
*08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1206	1	4532	2	N	33	181	1			109
							36	9									

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	636	1	7425	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6573	-0-	-807	-0-	615	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5898	-0-	-1728	-0-	636	1	5262	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7247	-0-	-133	-0-	615	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	636	1	7335	2	N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	636	1	7335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					68
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					68
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					68
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-				44
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-				44
05	4526	X	3757	-0-	-769	-0-	3757	2			N	-0-				44
06	4440	X	3875	-0-	-565	-0-	3875	2			N	-0-				44
07	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-				44
08	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-				44

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	149	1	6339	2	Y	-0-				68
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	125	1	6085	2	Y	-0-				68
05	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	170	1	6075	2	Y	-0-				68
06	6360	X	6089	-0-	-271	-0-	197	1	5892	2	Y	-0-				68
07	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	201	1	6149	2	Y	-0-				68
08	6479	X	6350	-0-	-129	-0-	201	1	6149	2	Y	-0-				68

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	974	1	1365	2	Y	-0-				83
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	900	1	1503	2	Y	-0-				83
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	1062	1	1554	2	Y	-0-				83
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	995	1	1356	2	Y	-0-				83
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	1014	1	1473	2	Y	-0-				83
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	1014	1	1473	2	Y	-0-				83

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-				-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-				-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-				-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-				-0-
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-				-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-				-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	564	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1347	-0-	-333	-0-	520	1	827	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1387	-0-	-504	-0-	530	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	374	-0-	-1216	-0-	196	1	178	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2120	-0-	-220	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6057	-0-	-763	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5922	-0-	-678	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5015	-0-	-1154	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5288	-0-	-881	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5288	-0-	-819	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1133	1	1770	2	N	-0-					174
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1133	1	1569	2	N	-0-					174
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1206	1	1573	2	N	-0-					174
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1065	1	1671	2	N	-0-					174
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	1182	1	1566	2	N	-0-					174
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	1182	1	1566	2	N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	108	1	1896	2	Y	-0-					5
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					5
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1743	-0-	-147	-0-	95	1	1648	2	Y	-0-					5
07	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	106	1	1733	2	Y	-0-					5
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	106	1	1733	2	Y	-0-					5

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

03	7285	X	6088	-0-	-1197	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6577	-0-	-473	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5576	-0-	-1384	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5695	-0-	-1094	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7251	-0-	-39	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

03	6200	X	1180	-0-	-5020	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
04	6000	X	376	-0-	-5624	-0-	376	1			N	-0-					-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6131	-0-	-596	-0-	6131	2			Y	-0-					175
04	6600	X	6062	-0-	-538	-0-	6062	2			Y	-0-					175
05	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	6403	2			Y	-0-					175
06	6480	X	6286	-0-	-194	-0-	6286	2			Y	-0-					175
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			Y	-0-					175
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	513	1	2673	2	Y	-0-					194
04	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	519	1	2522	2	Y	-0-					194
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	513	1	2882	2	Y	-0-					194
06	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	454	1	2563	2	Y	-0-					194
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	451	1	3221	2	Y	-0-					194
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	451	1	3221	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	346	1	5120	2	Y	-0-					36
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	315	1	4774	2	Y	-0-					36
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	345	1	4819	2	Y	-0-					36
06	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	357	1	4310	2	Y	-0-					36
07	4991	X	3921	-0-	-1070	-0-	410	1	3511	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	3921	-0-	-1070	-0-	410	1	3511	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	1994	-0-	-1695	-0-	216	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	184	-0-	-3296	-0-	184	1			N	-0-					-0-
05	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	180	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1598	-0-	-1072	-0-	160	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	160	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	160	1	1500	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	601	1	3707	2	N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	542	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2186	-0-	-2402	-0-	506	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	64	-0-	-4376	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	4588	X	349	-0-	-4239	-0-	137	1	212	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	349	-0-	-4177	-0-	137	1	212	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	1198	1	3539	2	N	-0-					55
04	5070	X	4094	-0-	-976	-0-	1003	1	3091	2	N	-0-					55
05	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	990	1	2619	2	N	-0-					55
06	4590	X	1292	-0-	-3298	-0-	524	1	762	2	N	5					60
							6	9									
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					60
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	350	1			N	-0-					18
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	574	1	493	2	N	-0-					18
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	553	1	159	2	N	-0-					18
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	1			N	-0-					18
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					18
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	5800	-0-	-2043	-0-	5800	2			N	-0-					16
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					16
05	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					16
06	7590	X	6865	-0-	-725	-0-	6865	1			N	-0-					16
07	7843	X	6470	-0-	-1373	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6470	-0-	-1373	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	2			N	-0-					13
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					13
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					13
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	215	1	831	2	N	-0-					13
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	227	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	227	1	1298	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					9
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					9
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					9
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					9
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					9
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					33
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	807	1	50	2	Y	-0-					33
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			Y	-0-					33
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	1			Y	-0-					33
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	1			Y	-0-					33
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	1			Y	-0-					33

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4758	-0-	-171	-0-	551	1	4207	2	N	-0-					20
04	5160	X	4414	-0-	-746	-0-	258	1	4156	2	N	-0-					20
05	5332	X	3787	-0-	-1545	-0-	109	1	3678	2	N	-0-					20
06	5160	X	3700	-0-	-1460	-0-	107	1	3593	2	N	-0-					20
07	4929	X	4118	-0-	-811	-0-	101	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4118	-0-	-625	-0-	101	1	4017	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

03	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	558	1	3672	2	Y	-0-					67
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	545	1	3324	2	Y	-0-					67
05	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	564	1	3500	2	Y	-0-					67
06	4140	X	3694	-0-	-446	-0-	537	1	3157	2	Y	-0-					67
07	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	564	1	3122	2	Y	-0-					67
08	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	564	1	3122	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	730	1	3734	2	N	-0-					38
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	609	1	3250	2	N	-0-					38
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	667	1	3925	2	N	-0-					38
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	679	1	2988	2	N	-0-					38
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	711	1	3116	2	N	-0-					38
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	711	1	3116	2	N	-0-					38

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

03	6262	X	4726	-0-	-1536	-0-	512	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	549	-0-	-5451	-0-	549	1			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	502	1	5938	2	N	-0-					-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	573	1	5161	2	N	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	633	1	5941	2	N	-0-					-0-
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	633	1	5941	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

03	899	N	893	-0-	-6	-0-	88	1	805	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	84	1	766	2	N	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	83	1	726	2	N	-0-					-0-
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	81	1	675	2	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	88	1	754	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	602	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	576	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	646	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	598	1	3060	2	N	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	598	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	598	1	2939	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5222	-0-	-327	-0-	516	1	4706	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4797	-0-	-573	-0-	474	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4330	-0-	-1219	-0-	448	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	465	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	520	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	520	1	4445	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	600	1	4006	2	Y	-0-					13
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	540	1	4106	2	Y	-0-					13
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	634	1	3577	2	Y	10					23
							11	9									
06	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	631	1	2859	2	Y	-0-					23
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	689	1	3450	2	Y	-0-					23
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	689	1	3450	2	Y	-0-					23

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	375	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4982	-0-	-88	-0-	366	1	4616	2	N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	380	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	339	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	301	1	4760	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5061	-0-	-116	-0-	301	1	4760	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2306	-0-	-1755	-0-	631	1	1675	2	Y	-0-					67
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	596	1	4659	2	Y	-0-					67
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	672	1	4726	2	Y	-0-					67
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	756	1	3942	2	Y	-0-					67
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	825	1	4151	2	Y	-0-					67
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	825	1	4151	2	Y	-0-					67

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	512	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	485	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	563	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4212	-0-	-168	-0-	498	1	3714	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	519	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	519	1	3691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	489	1	2594	2	Y	-0-					33
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	360	1	4551	2	Y	-0-					33
05	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	352	1	4059	2	Y	-0-					33
06	3090	X	2145	-0-	-945	-0-	489	1	1656	2	Y	-0-					33
07	3193	X	1737	-0-	-1456	-0-	455	1	1282	2	Y	-0-					33
08	3193	X	1737	-0-	-1456	-0-	455	1	1282	2	Y	-0-					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	405	1	1925	2	Y	-0-					49
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	383	1	1671	2	Y	-0-					49
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	401	1	1658	2	Y	-0-					49
06	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	386	1	1768	2	Y	-0-					49
07	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	412	1	1690	2	Y	-0-					49
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	412	1	1690	2	Y	-0-					49

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8212	-0-	-1119	-0-	301	1	7911	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7834	-0-	-1196	-0-	291	1	7543	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7605	-0-	-1726	-0-	301	1	7304	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8019	-0-	-291	-0-	291	1	7728	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7720	-0-	-495	-0-	301	1	7419	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7720	-0-	-495	-0-	301	1	7419	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5758	-0-	-1341	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6031	-0-	-839	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5775	-0-	-15	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5603	-0-	-628	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5603	-0-	-628	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5027	-0-	-1813	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6689	-0-	-379	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6268	-0-	-362	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6416	-0-	-435	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6416	-0-	-280	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3311	-0-	-874	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3311	-0-	-874	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7850	-0-	-861	-0-	236	1	7614	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7584	-0-	-846	-0-	228	1	7356	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7460	-0-	-1220	-0-	235	1	7225	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6799	-0-	-1331	-0-	228	1	6571	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7420	-0-	-423	-0-	232	1	7188	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7420	-0-	-423	-0-	232	1	7188	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	895	1	4160	2	N	-0-					47
04	4860	X	4413	-0-	-447	-0-	896	1	3517	2	N	-0-					47
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	959	1	4283	2	N	-0-					47
06	4860	X	4859	-0-	-1	-0-	908	1	3951	2	N	-0-					47
07	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	929	1	3810	2	N	-0-					47
08	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	929	1	3810	2	N	-0-					47

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					185
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	86	1			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2175	-0-	-987	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2002	-0-	-1058	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	1	23	2	Y	-0-					169
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			Y	-0-	127	1			42
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	770	1	129	2	Y	19					61
							21	9									
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	1			Y	-0-					61
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	1			Y	-0-					61
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	1			Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	462	1	2458	2	N	-0-					126
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	469	1	2184	2	N	-0-					126
05	2015	X	607	-0-	-1408	-0-	607	1			N	-0-					126
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	503	1	2301	2	N	-0-					126
07	2015	X	1964	-0-	-51	-0-	524	1	1440	2	N	-0-					126
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	524	1	1440	2	N	-0-					126

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	455	1	1615	2	Y	-0-					92
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	455	1	1903	2	Y	-0-					92
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	387	1	2310	2	Y	-0-					92
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	436	1	1879	2	Y	-0-					92
07	2449	X	1684	-0-	-765	-0-	452	1	1215	2	Y	15	93	1			14
							17	9									
*08	2697	X	1667	-0-	-1030	-0-	452	1	1215	2	Y	-0-					14

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	837	1	2027	2	N	-0-					110
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	827	1	1674	2	N	-0-					110
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	907	1	986	2	N	-0-					110
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	865	1	1763	2	N	-0-					110
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	871	1	1642	2	N	-0-					110
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	871	1	1642	2	N	-0-					110

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	844	1	2372	2	N	-0-					131
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	780	1	2431	2	N	-0-					131
05	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	740	1	2311	2	N	-0-					131
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	778	1	2427	2	N	-0-					131
07	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	827	1	2209	2	N	-0-					131
08	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	827	1	2209	2	N	-0-					131

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	670	1	1637	2	Y	-0-					92
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	680	1	2796	2	Y	-0-					92
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	608	1	2533	2	Y	-0-					92
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	628	1	1943	2	Y	-0-					92
07	806	X	495	-0-	-311	-0-	478	1	17	9	Y	15	93	1			14
*08	806	X	478	-0-	-328	-0-	478	1			Y	-0-					14

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	930	1	5961	2	N	17	182	1			56
							19	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	900	1	5703	2	N	-0-					56
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	930	1	5775	2	N	28					84
							31	9									
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	900	1	5585	2	N	5					89
							6	9									
07	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	924	1	5394	2	N	11					100
							12	9									
*08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	924	1	5394	2	N	14					114
							15	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5661	-0-	-415	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5129	-0-	-751	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	164	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	164	1	4845	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	564	1	10219	2	N	-0-			-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	546	1	9812	2	N	-0-			-0-
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	564	1	10321	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		5132	-0-	5132	5132	109	1	5023	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5132					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

03	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

03	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
07	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	3921	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	5	1	7774	2	N	-0-			-0-
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

03	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	564	1	2526	2	N	-0-					20
04	3600	X	2864	-0-	-736	-0-	546	1	2318	2	N	-0-					20
05	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	554	1	2722	2	N	-0-					20
06	3600	X	3284	-0-	-316	-0-	535	1	2749	2	N	-0-					20
07	3720	X	2713	-0-	-1007	-0-	564	1	2149	2	N	-0-					20
08	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	564	1	2149	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					185
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					185
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					185
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					185
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					185
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

03	4340	X	2655	-0-	-1685	-0-	432	1	2223	2	N	-0-					87
04	4560	X	2532	-0-	-2028	-0-	405	1	2127	2	N	-0-					87
05	4712	X	1612	-0-	-3100	-0-	404	1	1208	2	N	-0-					87
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	425	1	4197	2	N	-0-					87
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	407	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	407	1	3534	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

03	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4252	-0-	-608	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3773	-0-	-997	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2502	-0-	-2427	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2502	-0-	-2148	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6102	-0-	-439	-0-	387	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5789	-0-	-481	-0-	372	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	382	1	5619	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5652	-0-	-288	-0-	371	1	5281	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5846	-0-	-292	-0-	371	1	5475	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5846	-0-	-261	-0-	371	1	5475	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	1007	1	9514	2	N	-0-					-0-
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	1028	1	9477	2	N	-0-					-0-
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	999	1	9900	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9391	-0-	-779	-0-	870	1	8521	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9123	-0-	-1727	-0-	800	1	8323	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9123	-0-	-1789	-0-	800	1	8323	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2355	-0-	-2295	-0-	225	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	1348	-0-	-3032	-0-	132	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2871	-0-	-1469	-0-	263	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	254	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2121	-0-	-483	-0-	186	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2121	-0-	-762	-0-	186	1	1935	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	750	1	7090	2	N	-0-					-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	794	1	7323	2	N	-0-					-0-
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	749	1	7419	2	N	-0-					-0-
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	622	1	6097	2	N	-0-					-0-
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	697	1	7252	2	N	-0-					-0-
08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	697	1	7252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	1026	1	9690	2	N	-0-					-0-
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	972	1	8960	2	N	-0-					-0-
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	993	1	9834	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8896	-0-	-1364	-0-	824	1	8072	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8451	-0-	-2151	-0-	741	1	7710	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8451	-0-	-2151	-0-	741	1	7710	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	987	1	9330	2	N	-0-					-0-
04	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	976	1	8994	2	N	-0-					-0-
05	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	989	1	9792	2	N	-0-					-0-
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	893	1	8752	2	N	-0-					-0-
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	935	1	9724	2	N	-0-					-0-
08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	935	1	9724	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	176	-0-	-4629	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	426	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	672	1	6987	2	N	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	672	1	6987	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4567	-0-	-734	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4778	-0-	-352	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1201	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1156	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1206	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	1167	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	1190	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	1190	1	3691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3205	-0-	-1445	-0-	273	1	2932	2	Y	-0-					36
04	4500	X	2013	-0-	-2487	-0-	264	1	1749	2	Y	-0-					36
05	4650	X	265	-0-	-4385	-0-	265	1			Y	-0-					36
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	264	1	4831	2	Y	81					117
							89	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	273	1	3971	2	Y	-0-					117
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	273	1	3971	2	Y	-0-					117

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1206	1	1450	2	N	5					47
							6	9									
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1107	1	1629	2	N	-0-					47
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	1188	1	1733	2	N	-0-					47
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	1167	1	1750	2	N	8					55
							9	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	1206	1	1836	2	N	3					58
							3	9									
*08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	1206	1	1836	2	N	11					69
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
05	341 X	35	-0-	-306	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1028	2	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	95	1	944	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	84	1	825	2	N	-0-			-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	63	1	657	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	720	-0-	-334	-0-	63	1	657	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1380 X	223	-0-	-1157	-0-	223	1			N	-0-			-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	235	1	3940	2	N	-0-			-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	228	1	3404	2	N	-0-			-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	236	1	3567	2	N	-0-			-0-
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	236	1	3567	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	768	1	1428	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	166	-0-	-1304	-0-	166	1			N	-0-			-0-
05	1085 X	336	-0-	-749	-0-	139	1	197	2	N	-0-			-0-
06	1470 X	298	-0-	-1172	-0-	156	1	142	2	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	176	1	109	2	N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	176	1	109	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	1			N	-0-			-0-
04	840 N	193	-0-	-647	-0-	193	1			N	-0-			-0-
05	961 N	504	-0-	-457	-0-	151	1	353	2	N	-0-			-0-
06	630 N	138	-0-	-492	-0-	138	1			N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	1			N	-0-			-0-
08	496 N	169	-0-	-327	-0-	169	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	348	-0-	-2876	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	3120	X	180	-0-	-2940	-0-	180	1			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	201	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	198	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	217	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	217	1	4309	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	678	1	2151	2	N	-0-					127
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	613	1	1774	2	N	-0-					127
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	691	1	1606	2	N	-0-					127
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	615	1	1816	2	N	-0-					127
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	684	1	1917	2	N	-0-					127
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	684	1	1917	2	N	-0-					127

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1107	1	296	2	Y	-0-					68
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			Y	-0-					68
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			Y	-0-					68
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			Y	-0-					68
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	1			Y	-0-					68
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	1			Y	-0-					68

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1019	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	637	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	964	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	971	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	983	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	983	1	2567	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	528	1	2298	2	N	-0-					167
04	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	554	1	2260	2	N	46					213
							51	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	515	1	2584	2	N	1	172	1			42
							1	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	552	1	2573	2	N	13					55
							14	9									
07	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	512	1	2296	2	N	32					87
							35	9									
*08	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	512	1	2296	2	N	-0-					87

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

03	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	570	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7275	-0-	-105	-0-	564	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	567	1	6650	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7028	-0-	-202	-0-	546	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	3946	-0-	-3587	-0-	325	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	3946	-0-	-3587	-0-	325	1	3621	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

03	6727	X	6337	-0-	-390	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5659	-0-	-521	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5888	-0-	-498	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	870	1	4688	2	Y	12					71
							13	9									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	850	1	4811	2	Y	14	36	1			49
							15	9									
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	594	1	4904	2	Y	11					60
							12	9									
06	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	559	1	4377	2	Y	14	33	1			41
							15	9									
07	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	579	1	4474	2	Y	12	36	1			17
							13	9									
08	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	579	1	4474	2	Y	12	36	1			17
							13	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	437	1	3198	2	N	-0-					42
04	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	415	1	2889	2	N	-0-					42
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	429	1	3351	2	N	-0-					42
06	3510	X	2923	-0-	-587	-0-	423	1	2500	2	N	-0-					42
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	475	1	3119	2	N	73					115
							80	9									
08	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	475	1	3119	2	N	73					115
							80	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	1			N	-0-					-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3947	-0-	-433	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3674	-0-	-852	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3674	-0-	-852	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	466	1	5469	2	Y	12					139
							13	9									
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	589	1	4256	2	Y	32	101	1			70
							35	9									
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	558	1	4586	2	Y	24					94
							26	9									
06	6540	X	4977	-0-	-1563	-0-	613	1	4341	2	Y	21					115
							23	9									
07	5952	X	5170	-0-	-782	-0-	609	1	4561	2	Y	-0-					115
08	5952	X	5170	-0-	-782	-0-	609	1	4561	2	Y	-0-					115

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	882	1	4991	2	Y	-0-					86
04	5580	X	4928	-0-	-652	-0-	886	1	4042	2	Y	-0-					86
05	5766	X	4858	-0-	-908	-0-	793	1	4065	2	Y	-0-					86
06	5670	X	4526	-0-	-1144	-0-	1004	1	3522	2	Y	-0-					86
07	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	1059	1	4208	2	Y	-0-					86
08	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	1059	1	4208	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

03	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	729	1	3138	2	Y	24					130
							26	9									
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	477	1	3603	2	Y	19	83	1			66
							21	9									
05	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	613	1	3417	2	Y	23					89
							25	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	553	1	3778	2	Y	13					102
							14	9									
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	596	1	3896	2	Y	-0-					102
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	596	1	3896	2	Y	-0-					102

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					151
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					151
05	7812	X	7396	-0-	-416	-0-	7396	2			N	-0-					151
06	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	7036	2			N	-0-					151
07	7812	X	6885	-0-	-927	-0-	6885	2			N	-0-					151
08	7812	X	6885	-0-	-927	-0-	6885	2			N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	12					71
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	14	36	1			49
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	602	1	3421	2	Y	11					60
							12	9									
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	677	1	6575	2	Y	14	33	1			41
							15	9									
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	708	1	7028	2	Y	12	36	1			17
							13	9									
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	708	1	7028	2	Y	12	36	1			17
							13	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	33	1			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	36	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	36	1			17

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8547	-0-	-1156	-0-	636	1	7911	2	Y	-0-					50
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	367	1	9212	2	Y	-0-					50
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	332	1	8775	2	Y	25	25	1			50
							28	9									
06	8280	X	7696	-0-	-584	-0-	300	1	7396	2	Y	-0-					50
07	8835	X	8696	-0-	-139	-0-	324	1	8372	2	Y	-0-					50
08	8835	X	8696	-0-	-139	-0-	324	1	8372	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	331	1	2539	2	Y	50					131
							55	9									
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	434	1	3352	2	Y	4	91	1			44
							4	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	432	1	3009	2	Y	19					63
							21	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	592	1	2735	2	Y	-0-					63
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	598	1	3608	2	Y	6					69
							7	9									
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	598	1	3608	2	Y	6					69
							7	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4806	-0-	-1797	-0-	498	1	4308	2	Y	-0-					104
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	400	1	6232	2	Y	43	91	1			56
							47	9									
05	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	410	1	5966	2	Y	16					72
							18	9									
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	452	1	5939	2	Y	19					91
							21	9									
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	608	1	5867	2	Y	3					94
							3	9									
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	608	1	5867	2	Y	3					94
							3	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1020	1	1514	2	N	-0-					70
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	832	1	851	2	N	-0-					70
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	919	1	1166	2	N	-0-					70
06	2040	N	1717	-0-	-323	-0-	778	1	939	2	N	-0-					70
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	742	1	1843	2	N	-0-					70
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	742	1	1843	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7377	2	15	9	Y	14					17
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7130	2	11	9	Y	10					27
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					27
06	6900	X	6782	-0-	-118	-0-	6782	2			Y	-0-					27
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					27
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					10
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			Y	-0-					10
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6773	2	29	9	Y	26					36
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					36
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					36
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					36

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	7986	2	18	9	Y	16					22
04	7860	X	7609	-0-	-251	-0-	7598	2	11	9	Y	10					32
05	7750	X	7515	-0-	-235	-0-	7515	2			Y	-0-					32
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			Y	-0-					32
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					32
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					32

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	12832	-0-	-1304	-0-	12832	2			N	-0-					82
04	13680	X	12274	-0-	-1406	-0-	12274	2			N	-0-					82
05	14136	X	12769	-0-	-1367	-0-	12769	2			N	-0-					82
06	12810	X	12069	-0-	-741	-0-	12069	2			N	-0-					82
07	13237	X	12735	-0-	-502	-0-	12667	2	68	9	N	62					144
08	12834	X	12735	-0-	-99	-0-	12667	2	68	9	N	62					144

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	760	1	567	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	760	1	567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

03	8773	X	8253	-0-	-520	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7841	-0-	-649	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7930	-0-	-533	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7559	-0-	-631	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7788	-0-	-675	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7788	-0-	-458	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

03	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	185	1	2071	2	N	39					232
							43	9									
04	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	189	1	1974	2	N	21					253
							23	9									
05	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	246	1	1800	2	N	13					266
							14	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	389	1	1895	2	N	7					273
							8	9									
07	2263	N	1566	-0-	-697	-0-	463	1	1103	2	N	-0-	180	1			93
08	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	463	1	1103	2	N	-0-	180	1			93

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	480	1	3987	2	N	31			184
							34	9							
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	483	1	3669	2	N	4			188
							4	9							
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	525	1	3592	2	N	16			204
							18	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	441	1	3650	2	N	18			222
							20	9							
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	477	1	3872	2	N	32			254
							35	9							
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	477	1	3872	2	N	32			254
							35	9							

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			22
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			22
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			22
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			22
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			22

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

03	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	236	1	4936	2	N	-0-			26
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	216	1	5374	2	N	27			53
							30	9							
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	228	1	5755	2	N	-0-			53
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	228	1	5636	2	N	5			58
							6	9							
07	5766	X	5690	-0-	-76	-0-	235	1	5455	2	N	-0-			58
08	5952	X	5690	-0-	-262	-0-	235	1	5455	2	N	-0-			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1138	1	3649	2	N	18					159
							20	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1151	1	3543	2	N	4					163
							4	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1191	1	3576	2	N	3					166
							3	9									
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1122	1	4159	2	N	15					181
							17	9									
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1206	1	5726	2	N	3					184
							3	9									
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1206	1	5726	2	N	3					184
							3	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5622	2	13	9	Y	12					36
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					36
05	5425	X	5332	-0-	-93	-0-	5332	2			Y	-0-					36
06	5490	X	4900	-0-	-590	-0-	4891	2	9	9	Y	8					44
07	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5559	2	1	9	Y	1					45
08	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	5559	2	1	9	Y	1					45

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7159	-0-	-126	-0-	7142	2	17	9	Y	15					50
04	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	6824	2			Y	-0-					50
05	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6939	2			Y	-0-					50
06	6960	X	6325	-0-	-635	-0-	6313	2	12	9	Y	11					61
07	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	6542	2	1	9	Y	1					62
08	7161	X	6543	-0-	-618	-0-	6542	2	1	9	Y	1					62

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7311	-0-	-98	-0-	657	1	6654	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6116	-0-	-1054	-0-	600	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6186	-0-	-1223	-0-	623	1	5563	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5979	-0-	-1191	-0-	597	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	4916	-0-	-2493	-0-	665	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	4916	-0-	-2400	-0-	665	1	4251	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3738	-0-	-312	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1206	-0-	-561	-0-	1206	1			Y	-0-					90
04	1170	X	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			Y	-0-					90
05	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			Y	-0-					90
06	1170	X	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			Y	-0-					90
07	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			Y	-0-					90
08	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			Y	-0-					29
04	4710	X	4384	-0-	-326	-0-	4384	2			Y	-0-					29
05	5394	X	4565	-0-	-829	-0-	4565	2			Y	-0-					29
06	4950	X	4713	-0-	-237	-0-	4713	2			Y	-0-					29
07	5115	X	4061	-0-	-1054	-0-	4061	2			Y	-0-					29
08	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2			Y	-0-					29

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	411	1	7959	2	Y	-0-					137
04	7800	X	7278	-0-	-522	-0-	368	1	6910	2	Y	-0-					137
05	8060	X	7186	-0-	-874	-0-	382	1	6804	2	Y	-0-					137
06	7950	X	7076	-0-	-874	-0-	404	1	6672	2	Y	-0-					137
07	8215	X	7823	-0-	-392	-0-	421	1	7402	2	Y	-0-					137
08	8215	X	7823	-0-	-392	-0-	421	1	7402	2	Y	-0-					137

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	93	-0-	-1116	-0-	93	2			N	-0-					33
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					33
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					33
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6577	2	75	9	N	68					315
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6163	2	78	9	N	71	192	1			194
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6513	2	51	9	N	46					240
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6206	2	59	9	N	54					294
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5890	2	32	9	N	29	177	1			146
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5890	2	32	9	N	29	177	1			146

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	350	1	4869	2	Y	-0-					122
04	3000	N	4658	-0-	1658	1658	356	1	4302	2	Y	-0-					122
05	5567	X	3909	-0-	-1658	-0-	360	1	3549	2	Y	-0-					122
06	5460	X	4202	-0-	-1258	-0-	318	1	3884	2	Y	-0-					122
07	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	342	1	3451	2	Y	-0-					122
08	5208	X	3793	-0-	-1415	-0-	342	1	3451	2	Y	-0-					122

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	562	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	460	1	2958	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	469	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1347	-0-	-1803	-0-	485	1	862	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	1912	-0-	-1622	-0-	400	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	1912	-0-	-1622	-0-	400	1	1512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

03	4867	X	3735	-0-	-1132	-0-	452	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2914	-0-	-1796	-0-	386	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3253	-0-	-1614	-0-	387	1	2866	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2672	-0-	-1738	-0-	426	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	370	1	3553	2	N	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	370	1	3553	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

03	5921	X	5714	-0-	-207	-0-	643	1	5019	2	Y	47	77	1			81
							52	9									
04	5730	X	5172	-0-	-558	-0-	617	1	4519	2	Y	33					114
							36	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	613	1	5276	2	Y	66					180
							73	9									
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	600	1	5223	2	Y	36					216
							40	9									
07	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	659	1	3794	2	Y	11	169	1			58
							12	9									
08	5952	X	4465	-0-	-1487	-0-	659	1	3794	2	Y	11	169	1			58
							12	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	953	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	952	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	967	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	966	-0-	-4044	-0-	204	1	762	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	905	1	1443	2	Y	71					170
							78	9									
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	1062	1	1747	2	Y	28	88	1			110
							31	9									
05	3193	X	2345	-0-	-848	-0-	992	1	1352	2	Y	1	87	1			24
							1	9									
06	2760	X	1399	-0-	-1361	-0-	518	1	880	2	Y	1					25
							1	9									
07	2945	X	1419	-0-	-1526	-0-	518	1	880	2	Y	19					44
							21	9									
08	2945	X	100	-0-	-2845	-0-	82	1	18	9	Y	16					44

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4411	2	20	9	Y	18					178
04	4710	X	3564	-0-	-1146	-0-	3554	2	10	9	Y	9	88	1			99
05	5084	X	3643	-0-	-1441	-0-	3613	2	30	9	Y	27	87	1			39
06	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	85	1	4695	2	Y	30					69
							33	9									
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5850	2	29	9	Y	26					95
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5850	2	29	9	Y	26					95

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	279	-0-	-930	-0-	211	1	68	2	N	-0-					-0-
04	930	N	35	-0-	-895	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	1054	N	528	-0-	-526	-0-	60	1	468	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	887	2	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	887	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	396	1	1838	2	Y	20					52
							22	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	413	1	1531	2	Y	-0-					52
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	429	1	1393	2	Y	-0-					52
06	2190	N	1796	-0-	-394	-0-	396	1	1400	2	Y	-0-					52
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	394	1	1608	2	Y	-0-					52
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	394	1	1608	2	Y	-0-					52

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3609	-0-	-638	-0-	1201	1	2408	2	N	-0-					83
04	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	1148	1	2650	2	N	-0-					83
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1185	1	3418	2	N	-0-					83
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	1167	1	3330	2	N	-0-					83
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1206	1	3202	2	N	-0-					83
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1206	1	3202	2	N	-0-					83

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6637	2	57	9	N	52					165
04	6600	X	6495	-0-	-105	-0-	6415	2	80	9	N	73	173	1			65
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7560	2	75	9	N	68					133
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7689	2	47	9	N	43					176
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7699	2	97	9	N	88	176	1			88
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7699	2	97	9	N	88	176	1			88

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8974	-0-	-202	-0-	545	1	8429	2	Y	-0-					50
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	436	1	9540	2	Y	-0-					50
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	533	1	9634	2	Y	25	25	1			50
							28	9									
06	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	541	1	10094	2	Y	-0-					50
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	548	1	9514	2	Y	-0-					50
08	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	548	1	9514	2	Y	-0-					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	153	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	144	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	169	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	169	1	3806	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1678	-0-	-1887	-0-	425	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	38	-0-	-3412	-0-	38	1			N	-0-					-0-
05	3069	X	2183	-0-	-886	-0-	46	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	41	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1501	-0-	-1196	-0-	35	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1501	-0-	-669	-0-	35	1	1466	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2814	-0-	-1650	-0-	277	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	42	-0-	-4278	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	69	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	72	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	65	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	65	1	2758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3736	-0-	-1994	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5116	-0-	-898	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5912	-0-	-102	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	563	1	1442	2	Y	-0-					81
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	550	1	1932	2	Y	-0-					81
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	593	1	2018	2	Y	-0-					81
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	546	1	1869	2	Y	-0-					81
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	547	1	1926	2	Y	-0-					81
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	547	1	1926	2	Y	-0-					81

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8037	-0-	-364	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7430	-0-	-700	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7798	-0-	-603	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7798	-0-	-262	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	929	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	861	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	979	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	794	-0-	-3106	-0-	188	1	606	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2212	-0-	-609	-0-	732	1	1461	2	Y	17					254
							19	9									
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	741	1	1631	2	Y	114	164	1			204
							125	9									
05	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	747	1	1674	2	Y	50					254
							55	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	771	1	1576	2	Y	-0-					254
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	812	1	2197	2	Y	13	179	1			88
							14	9									
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	812	1	2197	2	Y	13	179	1			88
							14	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1206	1	2575	2	N	-0-					61
04	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	1167	1	2154	2	N	-0-					61
05	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	1206	1	1366	2	N	-0-					61
06	3420	X	2281	-0-	-1139	-0-	1167	1	1114	2	N	-0-					61
07	3534	X	2087	-0-	-1447	-0-	1206	1	881	2	N	-0-					61
08	3534	X	2087	-0-	-1447	-0-	1206	1	881	2	N	-0-					61

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	650	1	308	2	N	-0-					38
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	651	1	91	2	N	-0-					38
05	775	N	344	-0-	-431	-0-	298	1	46	2	N	-0-					38
06	930	N	752	-0-	-178	-0-	707	1	45	2	N	-0-					38
07	3100	N	3517	-0-	417	417	897	1	2620	2	N	-0-					38
08	3100	N	3517	-0-	417	834	897	1	2620	2	N	-0-					38

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	445	1	8623	2	Y	-0-					157
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	443	1	8305	2	Y	-0-					157
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	464	1	8249	2	Y	-0-					157
06	8580	X	7718	-0-	-862	-0-	440	1	7278	2	Y	-0-					157
07	8866	X	8220	-0-	-646	-0-	443	1	7777	2	Y	-0-					157
08	8866	X	8220	-0-	-646	-0-	443	1	7777	2	Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					12
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					12
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					12
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					12

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2139	-0-	-744	-0-	539	1	1600	2	N	-0-					189
04	2400	X	2114	-0-	-286	-0-	513	1	1601	2	N	-0-					189
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	748	1	2952	2	N	-0-					189
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	383	1	4809	2	N	-0-					189
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	308	1	4306	2	N	-0-					189
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	308	1	4306	2	N	-0-					189

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1192	1	4493	2	N	35					235
							39	9									
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1167	1	4824	2	N	22					257
							24	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1178	1	4718	2	N	17	176	1			98
							19	9									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1123	1	4182	2	N	17					115
							19	9									
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1206	1	4457	2	N	30					145
							33	9									
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1206	1	4457	2	N	30					145
							33	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	970	1	5388	2	Y	12					71
							13	9									
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1004	1	4789	2	Y	14	36	1			49
							15	9									
05	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	756	1	4814	2	Y	11					60
							12	9									
06	7200	X	5210	-0-	-1990	-0-	621	1	4574	2	Y	14	33	1			41
							15	9									
07	7440	X	5369	-0-	-2071	-0-	638	1	4718	2	Y	12	36	1			17
							13	9									
08	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	638	1	4718	2	Y	12	36	1			17
							13	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	777	1	5479	2	N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1335	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	1098	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4862	-0-	-568	-0-	1617	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5152	-0-	-459	-0-	1188	1	3964	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5152	-0-	-459	-0-	1188	1	3964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	4321	-0-	-3026	-0-	944	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	1595	-0-	-4465	-0-	613	1	982	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3278	-0-	-1930	-0-	972	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	900	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2685	-0-	-1624	-0-	904	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2685	-0-	-1624	-0-	904	1	1781	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	485	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	805	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	620	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	296	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1887	-0-	-1709	-0-	723	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1887	-0-	-1709	-0-	723	1	1164	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	403	1	7649	2	N	-0-					40
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	388	1	7110	2	N	-0-					40
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	392	1	6228	2	N	-0-					40
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	378	1	6761	2	N	-0-					40
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	403	1	6573	2	N	-0-					40
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	403	1	6573	2	N	-0-					40

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					3
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	374	1	418	2	Y	-0-					3
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	263	1	262	2	Y	-0-					3
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					3
08	806	N	188	-0-	-618	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					3

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

03	6076	X	5474	-0-	-602	-0-	862	1	4612	2	N	-0-					68
04	5880	X	4463	-0-	-1417	-0-	824	1	3639	2	N	-0-					68
05	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	857	1	4969	2	N	-0-					68
06	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	825	1	4472	2	N	-0-					68
07	5766	X	4613	-0-	-1153	-0-	853	1	3760	2	N	-0-					68
08	5828	X	4613	-0-	-1215	-0-	853	1	3760	2	N	-0-					68

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2322	2	10	9	Y	9					30
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1					31
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1206	1	2983	2	Y	-0-					31
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	1107	1	1379	2	Y	-0-					31
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1505	1	2489	2	Y	-0-					31
08	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	1505	1	2489	2	Y	-0-					31

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	2			Y	-0-			73
04	3360	X	74	-0-	-3286	-0-	62	2	12	9	Y	11			84
05	3472	X	6	-0-	-3466	-0-	6	2			Y	-0-			84
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			84
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			84
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			84

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			Y	-0-			114
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-			114
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			Y	-0-			114
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-			114
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			Y	-0-			114
08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			Y	-0-			114

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8950	-0-	-71	-0-	656	1	8294	2	N	-0-					7
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	642	1	8142	2	N	-0-					7
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	676	1	8587	2	N	9					16
							10	9									
06	8910	X	7175	-0-	-1735	-0-	520	1	6655	2	N	-0-					16
07	9207	X	8574	-0-	-633	-0-	622	1	7952	2	N	-0-					16
08	9269	X	8574	-0-	-695	-0-	622	1	7952	2	N	-0-					16

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	696	1	8807	2	N	-0-					7
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	684	1	8676	2	N	-0-					7
05	9610	X	9346	-0-	-264	-0-	681	1	8655	2	N	9					16
							10	9									
06	9300	X	7984	-0-	-1316	-0-	579	1	7405	2	N	-0-					16
07	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	682	1	8723	2	N	-0-					16
08	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	682	1	8723	2	N	-0-					16

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					51
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					51
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					51
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					51
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					51
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4548	2	54	9	Y	49					201
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3847	2	37	9	Y	34	149	1			86
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	Y	24					110
06	4440	X	3202	-0-	-1238	-0-	3184	2	18	9	Y	16					126
07	4588	X	2940	-0-	-1648	-0-	2927	2	13	9	Y	12	39	1			99
08	4588	X	2940	-0-	-1648	-0-	2927	2	13	9	Y	12	39	1			99

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					43
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					43
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					43
07	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					43
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					43

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	3156	-0-	-3416	-0-	3092	1	64	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	1876	-0-	-4214	-0-	1876	1			N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7808	-0-	-562	-0-	443	1	7365	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6901	-0-	-1199	-0-	1160	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6182	-0-	-2188	-0-	952	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6182	-0-	-2188	-0-	952	1	5230	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	726	1	6298	2	N	-0-					-0-
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	893	1	5778	2	N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	592	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	519	1	6871	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	378	1	6752	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	378	1	6752	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

03	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	850	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5368	-0-	-32	-0-	1068	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	1017	1	4263	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	1080	1	4240	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	1081	1	3880	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	1081	1	3880	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			N	-0-					-0-
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	1759	1	7470	2	N	-0-					-0-
06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	158	1	9633	2	N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	1			N	-0-					-0-
08	3441	X	1567	-0-	-1874	-0-	1567	1			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

03	11372	X	5217	-0-	-6155	-0-	5217	2			N	-0-					1
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					1
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4547	2	2	9	N	2					3
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					3
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					3
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3453	-0-	453	453	3453	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3643	-0-	543	996	3641	2	2	9	N	2					2
06	3000	N	3616	-0-	616	1612	3616	2			N	-0-					2
07	5290	X	3678	-0-	-1612	-0-	3678	2			N	-0-					2
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	1206	1	6337	2	N	69					203
							76	9									
04	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	1053	1	5331	2	N	54	39	1			218
							59	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1114	1	5976	2	N	59	169	1			108
							65	9									
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	522	1	7002	2	N	48					156
							53	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	563	1	6499	2	N	-0-					156
08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	563	1	6499	2	N	-0-					156

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	973	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	863	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	869	1	3198	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	837	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	856	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	856	1	3008	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	1206	1	14499	2	N	-0-					163
04	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	1154	1	13592	2	N	-0-					163
05	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1101	1	13267	2	N	-0-					163
06	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1167	1	12846	2	N	-0-					163
07	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1203	1	12764	2	N	-0-					163
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1203	1	12764	2	N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	594	1	2423	2	N	-0-					135
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	576	1	2524	2	N	-0-					135
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	601	1	2900	2	N	-0-					135
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	582	1	2752	2	N	-0-					135
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	618	1	2681	2	N	-0-					135
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	618	1	2681	2	N	-0-					135

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	576	-0-	-2896	-0-	576	2			N	-0-					49
04	3930	X	1944	-0-	-1986	-0-	1938	2	6	9	N	5					54
05	4061	X	1979	-0-	-2082	-0-	1979	2			N	-0-					54
06	3930	X	1351	-0-	-2579	-0-	21	1	1330	2	N	-0-					54
07	2139	X	559	-0-	-1580	-0-	559	1			N	-0-					54
08	2015	X	559	-0-	-1456	-0-	559	1			N	-0-					54

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4	142	1			19
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					19
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1519	2	36	9	N	33					52
06	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	1167	2	44	9	N	40	51	1			41
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	N	2					43
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	N	2					43

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	433	1	4983	2	N	-0-					144
04	6030	X	5573	-0-	-457	-0-	570	1	5003	2	N	-0-					144
05	6231	X	6142	-0-	-89	-0-	603	1	5539	2	N	-0-					144
06	6030	X	5507	-0-	-523	-0-	575	1	4932	2	N	-0-					144
07	6231	X	5679	-0-	-552	-0-	588	1	5091	2	N	-0-					144
08	6138	X	5679	-0-	-459	-0-	588	1	5091	2	N	-0-					144

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6213	-0-	-328	-0-	1192	1	5021	2	N	-0-					25
04	6330	X	5441	-0-	-889	-0-	1167	1	4274	2	N	-0-					25
05	6231	X	5149	-0-	-1082	-0-	1173	1	3976	2	N	-0-					25
06	6030	X	5326	-0-	-704	-0-	1137	1	4189	2	N	-0-					25
07	6200	X	5729	-0-	-471	-0-	1183	1	4546	2	N	-0-					25
08	6200	X	5729	-0-	-471	-0-	1183	1	4546	2	N	-0-					25

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	510	1	8038	2	N	-0-					-0-
04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	494	1	7746	2	N	-0-					-0-
05	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	531	1	8137	2	N	-0-					-0-
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	557	1	7796	2	N	-0-					-0-
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	606	1	7480	2	N	-0-					-0-
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	606	1	7480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	547	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	517	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	561	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	610	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	700	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	700	1	1047	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	597	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	499	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	548	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	572	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3705	-0-	-1131	-0-	632	1	3073	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3705	-0-	-1131	-0-	632	1	3073	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2587	-0-	-296	-0-	542	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	503	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	496	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	518	1	1724	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	545	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	545	1	1891	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	539	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	533	1	3885	2	N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	569	1	3992	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	625	1	3835	2	N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	689	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	689	1	4152	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6985	-0-	-517	-0-	579	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	608	1	6283	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6893	-0-	-609	-0-	700	1	6193	2	N	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	731	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	795	1	6721	2	N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	795	1	6721	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	945	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	194	-0-	-2716	-0-	194	1			N	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	280	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	312	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	342	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	342	1	2470	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	5362	-0-	-2574	-0-	528	1	4834	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	146	-0-	-7534	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	7595	X	7403	-0-	-192	-0-	157	1	7246	2	N	-0-					-0-
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	162	1	7021	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	155	1	6502	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6657	-0-	-752	-0-	155	1	6502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3455	-0-	-1629	-0-	340	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	69	-0-	-4851	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	101	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	113	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	122	1	5193	2	N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	122	1	5193	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3572	-0-	-1264	-0-	352	1	3220	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	59	-0-	-4621	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	4836	X	3288	-0-	-1548	-0-	69	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3642	-0-	-648	-0-	82	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3237	-0-	-1196	-0-	74	1	3163	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	74	1	3163	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	411	1	3758	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	103	-0-	-3857	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	83	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	92	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	100	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	100	1	4273	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	481	-0-	-2030	-0-	279	1	202	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	50	-0-	-2350	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	52	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	74	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	74	1	3166	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	202	1	3152	2	Y	-0-					52
04	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	184	1	2878	2	Y	-0-					52
05	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	194	1	2992	2	Y	-0-					52
06	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	199	1	2851	2	Y	-0-					52
07	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	193	1	3040	2	Y	-0-					52
08	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	193	1	3040	2	Y	-0-					52

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	1			Y	-0-					273
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	904	1	443	2	Y	1	124	1			150
							1	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	997	1	781	2	Y	-0-					150
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	949	1	525	2	Y	-0-					150
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	980	1	829	2	Y	-0-					150
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	980	1	829	2	Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	514	1	5141	2	N	-0-					-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	419	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	365	1	5660	2	N	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	433	1	5731	2	N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	268	1	6151	2	N	-0-					-0-
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	268	1	6151	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5075	-0-	-1745	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5216	-0-	-1384	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5513	-0-	-1307	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5503	-0-	-797	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5582	-0-	-928	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					8
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					8
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6523	2	28	9	Y	25					33
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					33
07	5301	X	4266	-0-	-1035	-0-	4266	2			Y	-0-					33
08	5301	X	4266	-0-	-1035	-0-	4266	2			Y	-0-					33

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	6561	2			Y	-0-					10
04	6810	X	6180	-0-	-630	-0-	6180	2			Y	-0-					10
05	6696	X	6332	-0-	-364	-0-	6304	2	28	9	Y	25					35
06	6300	X	5500	-0-	-800	-0-	5500	2			Y	-0-					35
07	6572	X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2			Y	-0-					35
08	6572	X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2			Y	-0-					35

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	1175	-0-	-10326	-0-	291	1	884	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	104	-0-	-11026	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	11501	X	740	-0-	-10761	-0-	117	1	623	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	145	-0-	-5645	-0-	84	1	61	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1259	-0-	-1593	-0-	375	1	884	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	113	-0-	-2617	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	122	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	143	1	1835	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	252	1	3253	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	220	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	243	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	245	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	266	1	3061	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	266	1	3061	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	235	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	206	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	227	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	242	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	263	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	263	1	3025	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4551	-0-	-781	-0-	327	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	391	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	363	1	4516	2	N	-0-					-0-
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	363	1	4916	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4193	-0-	-1139	-0-	335	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4193	-0-	-1139	-0-	335	1	3858	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8					165
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	149	1			24
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					24
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					24
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					24

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1118	1	2544	2	N	25					122
							28	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1167	1	2354	2	N	9					131
							10	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	1091	1	2139	2	N	24					155
							26	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1086	1	2621	2	N	4					159
							4	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1196	1	2932	2	N	11					170
							12	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1196	1	2932	2	N	11					170
							12	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	1277	1	5666	2	Y	15	30	1			17
							17	9									
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1266	1	4979	2	Y	14					31
							15	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1320	1	4871	2	Y	15					46
							17	9									
06	6150	X	5965	-0-	-185	-0-	1280	1	4685	2	Y	-0-					46
07	6355	X	5964	-0-	-391	-0-	1438	1	4525	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
08	6355	X	5964	-0-	-391	-0-	1438	1	4525	2	Y	1	27	1			20
							1	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	30	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			20

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					50
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			Y	-0-					50
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	602	1	28	9	Y	25	25	1			50
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-					50
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					50
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	1037	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	227	-0-	-4993	-0-	227	1			N	-0-					-0-
05	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	259	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4142	-0-	-838	-0-	257	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	2827	-0-	-2319	-0-	274	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2827	-0-	-2381	-0-	274	1	2553	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-					50
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	1	8	2	Y	-0-					50
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	370	1	28	9	Y	25	25	1			50
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					50
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					50
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	394	1	2621	2	Y	-0-					2
04	3210	X	2283	-0-	-927	-0-	412	1	1864	2	Y	6					8
							7	9									
05	3317	X	355	-0-	-2962	-0-	355	1			Y	-0-					8
06	1260	X	437	-0-	-823	-0-	437	1			Y	-0-					8
07	1302	X	491	-0-	-811	-0-	491	1			Y	-0-					8
08	1302	X	491	-0-	-811	-0-	491	1			Y	-0-					8

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					50
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					50
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	451	1	28	9	Y	25	25	1			50
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	1			Y	-0-					50
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-					50
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	660	1	2027	2	Y	15	30	1			17
							17	9									
04	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	619	1	1913	2	Y	14					31
							15	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	640	1	1741	2	Y	15					46
							17	9									
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	598	1	1843	2	Y	-0-					46
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	593	1	2094	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	593	1	2094	2	Y	1	27	1			20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3861	-0-	3861	11637	1171	1	2673	2	Y	15	30	1			17
							17	9									
04	15362	X	3725	-0-	-11637	-0-	1076	1	2634	2	Y	14					31
							15	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	1142	1	2583	2	Y	15					46
							17	9									
06	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	1087	1	2632	2	Y	-0-					46
07	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	1043	1	2761	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
08	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	1043	1	2761	2	Y	1	27	1			20
							1	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	253	1	1590	2	Y	-0-					1
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	271	1	1535	2	Y	5					6
							6	9									
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	322	1	888	2	Y	-0-					6
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	304	1	1361	2	Y	-0-					6
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	283	1	1922	2	Y	-0-					6
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	283	1	1922	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	1			Y	-0-					2
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			Y	-0-					2
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	1			Y	-0-					2
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	1			Y	-0-					2
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	353	1	1648	2	Y	-0-					1
04	1740	X	1573	-0-	-167	-0-	344	1	1223	2	Y	5					6
							6	9									
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	275	1	1705	2	Y	-0-					6
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	162	1	1931	2	Y	-0-					6
07	1705	X	560	-0-	-1145	-0-	114	1	446	2	Y	-0-					6
08	1705	N	560	-0-	-1145	-0-	114	1	446	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	194	1	4936	2	Y	-0-					2
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	175	1	4790	2	Y	15					17
							17	9									
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	139	1	5046	2	Y	-0-					17
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	116	1	4850	2	Y	-0-					17
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	141	1	5412	2	Y	-0-					17
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	141	1	5412	2	Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					2
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	Y	8					10
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					10
06	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2			Y	-0-					10
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					10
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
04	3000	N	3733	-0-	733	733	3733	1			N	-0-					49
05	3100	N	3746	-0-	646	1379	3746	1			N	-0-					49
06	3000	N	3592	-0-	592	1971	3592	1			N	-0-					49
07	5908	X	3937	-0-	-1971	-0-	3937	1			N	-0-					49
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	1			N	-0-					49

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					49
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	1			Y	-0-					1
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			Y	-0-					1
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	274	1	487	2	Y	-0-					1
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	314	1	720	2	Y	-0-					1
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	383	1	976	2	Y	-0-					1
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	383	1	976	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	71	1	5640	2	Y	-0-					3
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	57	1	5486	2	Y	17					20
							19	9									
05	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	229	1	2304	2	Y	-0-					20
06	4680	X	344	-0-	-4336	-0-	344	1			Y	-0-					20
07	4836	X	455	-0-	-4381	-0-	455	1			Y	-0-					20
08	4836	X	455	-0-	-4381	-0-	455	1			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					38
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					38
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					38
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					38
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					38
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					38

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	682	1	2299	2	N	-0-					95
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	639	1	2070	2	N	-0-					95
05	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	663	1	2011	2	N	17					112
							19	9									
06	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	678	1	2034	2	N	28					140
							31	9									
07	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	729	1	2045	2	N	-0-					140
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	729	1	2045	2	N	-0-					140

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

03	7502	X	7036	-0-	-466	-0-	770	1	6266	2	N	-0-					-0-
04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	222	1	7434	2	N	-0-					-0-
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	377	1	7458	2	N	-0-					-0-
06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	839	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	442	1	7661	2	N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	442	1	7661	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	534	1	9700	2	N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	266	1	10045	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	2095	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1524	1	5565	2	N	-0-					-0-
07	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1795	1	7576	2	N	-0-					-0-
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1795	1	7576	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
07	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	717	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	522	1	5450	2	N	-0-					-0-
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	703	1	5601	2	N	-0-					-0-
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	832	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	601	1	6868	2	N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	601	1	6868	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	607	1	5737	2	N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	462	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	3787	-0-	-2661	-0-	419	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	1403	-0-	-4837	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	629	-0-	-5819	-0-	566	1	63	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	629	-0-	-5726	-0-	566	1	63	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6536	-0-	-563	-0-	137	1	6399	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5595	-0-	-1275	-0-	508	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6588	-0-	-511	-0-	488	1	6100	2	N	-0-					-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	646	1	6474	2	N	-0-					-0-
07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	540	1	7023	2	N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	540	1	7023	2	N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	116	1	6328	2	N	11					182
							12	9									
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	86	1	7035	2	N	4	82	1			104
							4	9									
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	100	1	6016	2	N	6					110
							7	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	86	1	4812	2	N	-0-					110
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	100	1	5976	2	N	-0-					110
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	100	1	5976	2	N	-0-					110

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

03	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	160	1	742	2	N	20					140
							22	9									
04	2070	X	241	-0-	-1829	-0-	181	1	38	2	N	20					160
							22	9									
05	2170	X	970	-0-	-1200	-0-	174	1	789	2	N	6					166
							7	9									
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	N	13					179
							14	9									
07	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	172	1	1731	2	N	16					195
							18	9									
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	172	1	1731	2	N	16					195
							18	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	337 36	1 9	9761	2	Y	33					38
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	219	1	9643	2	Y	-0-					38
05	9951	X	8883	-0-	-1068	-0-	158	1	8725	2	Y	-0-					38
06	9810	X	6886	-0-	-2924	-0-	227	1	6659	2	Y	-0-					38
07	10199	X	7168	-0-	-3031	-0-	237 18	1 9	6913	2	Y	16					54
08	10199	X	7168	-0-	-3031	-0-	237 18	1 9	6913	2	Y	16					54

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5274	-0-	-740	-0-	594	1	4680	2	N	-0-					102
04	6060	X	3605	-0-	-2455	-0-	565	1	3040	2	N	-0-					102
05	6262	X	5760	-0-	-502	-0-	585	1	5175	2	N	-0-					102
06	6060	X	5807	-0-	-253	-0-	677	1	5130	2	N	-0-					102
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	728	1	6150	2	N	-0-					102
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	728	1	6150	2	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	612	1	3785	2	N	-0-					66
04	5730	X	2809	-0-	-2921	-0-	565	1	2244	2	N	-0-					66
05	5921	X	4802	-0-	-1119	-0-	566	1	4236	2	N	-0-					66
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	490	1	4620	2	N	-0-					66
07	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	471	1	4019	2	N	-0-					66
08	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	471	1	4019	2	N	-0-					66

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1301	-0-	-1086	-0-	1295	2	6	9	Y	5					17
04	1800	X	1405	-0-	-395	-0-	1404	2	1	9	Y	1					18
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	680	1	1509	2	Y	-0-					18
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	787	1	1100	2	Y	-0-					18
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	750	1	1497	2	Y	-0-					18
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	750	1	1497	2	Y	-0-					18

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1292	-0-	1292	1292	277	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7279	-0-	7279	8571	542	1	6737	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7197	-0-	7197	15768	511	1	6686	2	Y	-0-					-0-
06	21334	X	5566	-0-	-15768	-0-	512	1	5054	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	4626	-0-	-2597	-0-	550	1	4076	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	4626	-0-	-2597	-0-	550	1	4076	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	1			Y	-0-					1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	1			Y	-0-					1
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					1
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	1			Y	-0-					1
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	1	2	9	Y	2					3
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	1	2	9	Y	2					3

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7177	2	15	9	Y	14					20
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			Y	-0-					20
05	7099	X	6650	-0-	-449	-0-	6639	2	11	9	Y	10					30
06	6960	X	6255	-0-	-705	-0-	6255	2			Y	-0-					30
07	7192	X	6490	-0-	-702	-0-	6490	2			Y	-0-					30
08	7192	X	6490	-0-	-702	-0-	6490	2			Y	-0-					30

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

03	2883	X	1772	-0-	-1111	-0-	839	1	933	2	Y	-0-					53
04	2460	X	568	-0-	-1892	-0-	478	1	90	2	Y	-0-					53
05	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	628	1	1533	2	Y	-0-					53
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	659	1	385	2	Y	-0-					53
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	631	1	687	2	Y	-0-					53
08	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	631	1	687	2	Y	-0-					53

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

03	2108	X	811	-0-	-1297	-0-	807	1	4	9	Y	4					7
04	2040	X	778	-0-	-1262	-0-	778	1			Y	-0-					7
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	721	1	1652	2	Y	-0-					7
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	582	1	4029	2	Y	-0-					7
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	634	1	4194	2	Y	11					18
							12	9									
*08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	634	1	4194	2	Y	11					18
							12	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

03	3999	X	2186	-0-	-1813	-0-	590	1	1588	2	Y	7					10
							8	9									
04	3870	X	1323	-0-	-2547	-0-	522	1	801	2	Y	-0-					10
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	354	1	4962	2	Y	-0-					10
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	366	1	5358	2	Y	-0-					10
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	417	1	5596	2	Y	14					24
							15	9									
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	417	1	5596	2	Y	14					24
							15	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					56
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					56
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					56
08	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					56

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5492	2	12	9	Y	11					34
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					34
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					34
06	5250	X	4753	-0-	-497	-0-	4744	2	9	9	Y	8					42
07	5425	X	4747	-0-	-678	-0-	4746	2	1	9	Y	1					43
08	5425	X	4747	-0-	-678	-0-	4746	2	1	9	Y	1					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	1	3	9	N	3					78
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					78
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					78
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	1	1	9	N	1	77	1			2
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					2
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					2

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	285	1	2761	2	Y	7					15
							8	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	275	1	1815	2	Y	-0-					15
05	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	276	1	1882	2	Y	-0-					15
06	2880	N	1856	-0-	-1024	-0-	257	1	1596	2	Y	3					18
							3	9									
07	3100	N	3546	-0-	446	446	281	1	3264	2	Y	1					19
							1	9									
*08	3100	N	3546	-0-	446	892	281	1	3264	2	Y	1					19
							1	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	1			Y	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7228	-0-	-1266	-0-	69	1	7129	2	Y	27					31
							30	9									
04	8220	X	7642	-0-	-578	-0-	7642	2			Y	-0-					31
05	7595	X	6445	-0-	-1150	-0-	67	1	6378	2	Y	-0-					31
06	7080	X	5583	-0-	-1497	-0-	152	1	5431	2	Y	-0-					31
07	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	168	1	6276	2	Y	15					46
							17	9									
08	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	168	1	6276	2	Y	15					46
							17	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5562	2	158	9	N	144	186	1			97
04	5880	X	5652	-0-	-228	-0-	5379	2	273	9	N	248	188	1			157
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5545	2	70	9	N	64	167	1			54
06	5730	X	5002	-0-	-728	-0-	4971	2	31	9	N	28	35	1			47
07	5828	X	5296	-0-	-532	-0-	5260	2	36	9	N	33					80
08	5828	X	5296	-0-	-532	-0-	5260	2	36	9	N	33					80

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

03	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	1204 3	1 9	2251	2	Y	3					25
04	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	1122 7	1 9	2171	2	Y	6					31
05	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	1148	1	2300	2	Y	-0-					31
06	3390	X	2871	-0-	-519	-0-	976	1	1895	2	Y	-0-					31
07	3503	X	2651	-0-	-852	-0-	804	1	1847	2	Y	-0-					31
08	3472	X	2651	-0-	-821	-0-	804	1	1847	2	Y	-0-					31

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

03	3100	N	2075	-0-	-1025	3913	1138	1	937	2	Y	-0-					102
04	6064	X	2151	-0-	-3913	-0-	1167	1	984	2	Y	-0-					102
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1206	1	923	2	Y	-0-					102
06	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	1167	1	878	2	Y	-0-					102
07	2232	X	2133	-0-	-99	-0-	1206	1	927	2	Y	-0-					102
08	2232	X	2133	-0-	-99	-0-	1206	1	927	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					213
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	170	1			64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7844	X		7844	-0-	-0-	-0-	7813	2	31	9	N	28	97	1			52
04	7530	X		7477	-0-	-53	-0-	7462	2	15	9	N	14					66
05	7781	X		6958	-0-	-823	-0-	6928	2	30	9	N	27					93
06	7530	X		5738	-0-	-1792	-0-	5727	2	11	9	N	10					103
07	7781	X		7346	-0-	-435	-0-	7346	2			N	-0-					103
08	7781	X		7346	-0-	-435	-0-	7346	2			N	-0-					103

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X		6664	-0-	-528	-0-	6664	2			Y	-0-					10
04	6660	X		6494	-0-	-166	-0-	6494	2			Y	-0-					10
05	6882	X		6439	-0-	-443	-0-	6411	2	28	9	Y	25					35
06	6510	X		5654	-0-	-856	-0-	5654	2			Y	-0-					35
07	6727	X		6285	-0-	-442	-0-	6285	2			Y	-0-					35
08	6696	X		6285	-0-	-411	-0-	6285	2			Y	-0-					35

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X		6172	-0-	-493	-0-	6160	2	12	9	N	11	113	1			31
04	6450	X		5684	-0-	-766	-0-	5633	2	51	9	N	46					77
05	6665	X		5214	-0-	-1451	-0-	5196	2	18	9	N	16					93
06	6450	X		5691	-0-	-759	-0-	5679	2	12	9	N	11					104
07	6293	X		5992	-0-	-301	-0-	5984	2	8	9	N	7	82	1			29
08	6169	X		5992	-0-	-177	-0-	5984	2	8	9	N	7	82	1			29

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					129
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	676	1	54	2	N	-0-	44	1			85
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	730	1	994	2	N	-0-					85
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	700	1	158	2	N	-0-					85
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					85
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					85

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	486	1	1640	2	N	-0-					142
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	415	1	2148	2	N	1	78	1			65
							1	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	476	1	2252	2	N	-0-					65
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	465	1	2520	2	N	-0-					65
07	3100	N	3664	-0-	564	564	403	1	3261	2	N	-0-					65
08	3100	N	3664	-0-	564	1128	403	1	3261	2	N	-0-					65

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8582	-0-	-1338	-0-	8530	2	52	9	N	47					228
04	9600	X	8529	-0-	-1071	-0-	8416	2	113	9	N	103	246	1			85
05	9796	X	7975	-0-	-1821	-0-	7975	2			N	-0-					85
06	9120	X	8585	-0-	-535	-0-	8484	2	101	9	N	92	115	1			62
07	8804	X	8630	-0-	-174	-0-	8584	2	46	9	N	42					104
08	8804	X	8630	-0-	-174	-0-	8584	2	46	9	N	42					104

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					54
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					54
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					54
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					54
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					54
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					54

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					75
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					75
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					75
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					75
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					75
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					75

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	1169	1	7437	2	N	-0-					60
04	7710	X	7345	-0-	-365	-0-	1163	1	6182	2	N	-0-					60
05	9238	X	8559	-0-	-679	-0-	1206	1	7353	2	N	-0-					60
06	8940	X	6214	-0-	-2726	-0-	1167	1	5047	2	N	-0-					60
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	1206	1	8593	2	N	-0-					-0-
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	1206	1	8593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8688	-0-	-1139	-0-	8688	2			N	-0-					116
04	9510	X	8242	-0-	-1268	-0-	8242	2			N	-0-					116
05	9827	X	8540	-0-	-1287	-0-	8540	2			N	-0-					116
06	9270	X	9111	-0-	-159	-0-	9111	2			N	-0-					116
07	8959	X	8854	-0-	-105	-0-	8854	2			N	-0-	67	1			49
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-	67	1			49

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	544	1	1951	2	N	30					138
							33	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	483	1	1641	2	N	25	116	1			47
							28	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	556	1	1477	2	N	13					60
							14	9									
06	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	478	1	1190	2	N	9					69
							10	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	521	1	1601	2	N	11					80
							12	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	521	1	1601	2	N	11					80
							12	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2982	-0-	-490	-0-	630	1	2304	2	N	44					133
							48	9									
04	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	627	1	2147	2	N	17	55	1			95
							19	9									
05	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	645	1	2627	2	N	7					102
							8	9									
06	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	668	1	2622	2	N	14					116
							15	9									
07	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	685	1	2494	2	N	-0-					116
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	685	1	2494	2	N	-0-					116

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	487	1	3376	2	N	-0-					135
04	4530	X	2489	-0-	-2041	-0-	643	1	1846	2	N	-0-					135
05	4681	X	3954	-0-	-727	-0-	687	1	3267	2	N	-0-					135
06	4530	X	3946	-0-	-584	-0-	622	1	3324	2	N	-0-					135
07	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	632	1	3340	2	N	-0-					135
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	632	1	3340	2	N	-0-					135

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	864	1	4833	2	N	-0-					41
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	798	1	4775	2	N	-0-					41
05	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	860	1	4513	2	N	6					47
							7	9									
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	831	1	4730	2	N	3					50
							3	9									
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	787	1	5078	2	N	5					55
							6	9									
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	787	1	5078	2	N	5					55
							6	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5430	-0-	-1049	-0-	330	1	5055	2	N	41					219
							45	9									
04	6420	X	4830	-0-	-1590	-0-	354	1	4434	2	N	38	169	1			88
							42	9									
05	6634	X	5507	-0-	-1127	-0-	334	1	5154	2	N	17					105
							19	9									
06	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	336	1	5301	2	N	21					126
							23	9									
07	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	419	1	4941	2	N	4					130
							4	9									
08	5518	X	5364	-0-	-154	-0-	419	1	4941	2	N	4					130
							4	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5605	-0-	-750	-0-	391	1	5208	2	N	5					95
							6	9									
04	6150	X	4967	-0-	-1183	-0-	356	1	4582	2	N	26					121
							29	9									
05	5921	X	4839	-0-	-1082	-0-	383	1	4456	2	N	-0-					121
06	5730	X	3633	-0-	-2097	-0-	328	1	3305	2	N	-0-					121
07	5921	X	4881	-0-	-1040	-0-	541	1	4340	2	N	-0-					121
08	5611	X	4881	-0-	-730	-0-	541	1	4340	2	N	-0-					121

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	382	1	5093	2	N	-0-					104
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	381	1	4897	2	N	-0-					104
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	394	1	4877	2	N	-0-					104
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	381	1	4714	2	N	-0-					104
07	4557	X	12	-0-	-4545	-0-	12	1			N	-0-					104
08	4557	X	12	-0-	-4545	-0-	12	1			N	-0-					104

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1931	-0-	-1293	-0-	1919	2	12	9	N	11	144	1			81
04	2370	X	1908	-0-	-462	-0-	1895	2	13	9	N	12					93
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					93
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					93
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					93
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7528	-0-	-470	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7641	-0-	-99	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7793	-0-	-205	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7178	-0-	-232	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	390	1	3006	2	N	52					161
							57	9									
04	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	373	1	2856	2	N	39					200
							43	9									
05	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	409	1	2930	2	N	28	164	1			64
							31	9									
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	343	1	3421	2	N	32					96
							35	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	383	1	3356	2	N	31					127
							34	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	383	1	3356	2	N	31					127
							34	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3415	-0-	-1018	-0-	433	1	2982	2	N	-0-					149
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	431	1	3641	2	N	65					214
							72	9									
05	4433	X	4180	-0-	-253	-0-	425	1	3692	2	N	57	173	1			98
							63	9									
06	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	455	1	3100	2	N	11					109
							12	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	386	1	4344	2	N	16					125
							18	9									
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	386	1	4344	2	N	16					125
							18	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	382	1	3291	2	N	16					114
							18	9									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	321	1	3617	2	N	16					130
							18	9									
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	367	1	3145	2	N	3					133
							3	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	369	1	3425	2	N	3					136
							3	9									
07	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	412	1	2855	2	N	3					139
							3	9									
08	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	412	1	2855	2	N	3					139
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7642	-0-	-77	-0-	418	1	7224	2	N	-0-					35
04	7320	X	6999	-0-	-321	-0-	395	1	6604	2	N	-0-					35
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	461	1	7737	2	N	-0-					35
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	401	1	7062	2	N	-0-					35
07	7657	X	6679	-0-	-978	-0-	465	1	6211	2	N	3					40
							3	9									
08	8215	X	6679	-0-	-1536	-0-	465	1	6211	2	N	3					40
							3	9									

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5616	-0-	-1390	-0-	542	1	5074	2	N	-0-					11
04	6780	X	6650	-0-	-130	-0-	578	1	6072	2	N	-0-					11
05	6975	X	5212	-0-	-1763	-0-	604	1	4608	2	N	-0-					11
06	6240	X	6012	-0-	-228	-0-	598	1	5414	2	N	-0-					11
07	6882	X	6016	-0-	-866	-0-	585	1	5431	2	N	-0-					11
08	6882	X	6016	-0-	-866	-0-	585	1	5431	2	N	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7158	-0-	-654	-0-	426	1	6732	2	N	-0-					144
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	391	1	6108	2	N	-0-					144
05	7006	X	6765	-0-	-241	-0-	459	1	6306	2	N	-0-					144
06	6930	X	5726	-0-	-1204	-0-	356	1	5370	2	N	-0-					144
07	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	457	1	6031	2	N	-0-					144
08	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	457	1	6031	2	N	-0-					144

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11191	-0-	-310	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10798	-0-	-332	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11139	-0-	-362	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
06	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11019	-0-	-172	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11019	-0-	-172	-0-	11019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5093	2	19	9	N	17	89	1			40
04	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	4971	2	33	9	N	30	40	1			30
05	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	5042	2	25	9	N	23					53
06	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4558	2	8	9	N	7					60
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5751	2	29	9	N	26					86
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5751	2	29	9	N	26					86

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	236	1	2633	2	N	61	99	1			123
							67	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	227	1	2669	2	N	82	149	1			56
							90	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	232	1	2636	2	N	86					142
							95	9									
06	2820	X	1948	-0-	-872	-0-	227	1	1675	2	N	42					184
							46	9									
07	2914	X	1194	-0-	-1720	-0-	234	1	924	2	N	33	151	1			66
							36	9									
08	2914	N	1194	-0-	-1720	-0-	234	1	924	2	N	33	151	1			66
							36	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	12378	-0-	-208	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11901	-0-	-9	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11810	-0-	-160	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	418	1	254	2	N	3					11
							3	9									
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	492	1	85	2	N	5					16
							6	9									
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	537	1	287	2	N	9					25
							10	9									
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	537	1	287	2	N	9					25
							10	9									

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	614	1	5407	2	N	16					141
							18	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	538	1	5519	2	N	56	127	1			70
							62	9									
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	294	1	7177	2	N	76					146
							84	9									
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	212	1	7306	2	N	72	163	1			55
							79	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	243	1	6545	2	N	183					238
							201	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	243	1	6545	2	N	183					238
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10700	-0-	-1669	-0-	10674	2	26	9	N	24	94	1			21
04	11970	X	10307	-0-	-1663	-0-	10307	2			N	-0-					21
05	12369	X	11017	-0-	-1352	-0-	10969	2	48	9	N	44					65
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11319	2	19	9	N	17					82
07	11594	X	11574	-0-	-20	-0-	11557	2	17	9	N	15	73	1			24
08	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11557	2	17	9	N	15	73	1			24

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

03	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	590	1	3230	2	N	-0-					94
04	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	629	1	2971	2	N	-0-					94
05	3720	X	478	-0-	-3242	-0-	478	1			N	-0-					94
06	3690	X	2158	-0-	-1532	-0-	463	1	1695	2	N	-0-					94
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	422	1	4103	2	N	-0-					94
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	422	1	4103	2	N	-0-					94

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7168	-0-	-1512	-0-	1702	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5533	-0-	-2867	-0-	1638	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	5151	-0-	-3529	-0-	1702	1	3449	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6769	-0-	-581	-0-	1647	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1697	1	9818	2	N	-0-					-0-
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1697	1	9818	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11723	-0-	-460	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11207	-0-	-583	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11319	-0-	-864	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11112	-0-	-348	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11292	-0-	-426	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	504	1	8714	2	N	56					56
							62	9									
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	469	1	7851	2	N	15					71
							17	9									
05	8277	X	8053	-0-	-224	-0-	450	1	7551	2	N	47					118
							52	9									
06	8010	X	7652	-0-	-358	-0-	411	1	7228	2	N	12					130
							13	9									
07	9269	X	6901	-0-	-2368	-0-	480	1	6419	2	N	2					132
							2	9									
08	9269	X	6901	-0-	-2368	-0-	480	1	6419	2	N	2					132
							2	9									

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	5393	2	15	9	N	14					125
04	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4973	2			N	-0-					125
05	5797	X	3822	-0-	-1975	-0-	3822	2			N	-0-					125
06	5430	X	4201	-0-	-1229	-0-	4201	2			N	-0-					125
07	5394	X	4417	-0-	-977	-0-	4417	2			N	-0-					125
08	5394	X	4417	-0-	-977	-0-	4417	2			N	-0-					125

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3899	2	138	9	N	125	117	1			69
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4002	2	172	9	N	156	108	1			117
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4446	2	158	9	N	144	136	1			125
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4814	2	160	9	N	145	160	1			110
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4309	2	166	9	N	151	79	1			182
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4309	2	166	9	N	151	79	1			182

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1390	1	7959	2	N	-0-			-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1395	1	7680	2	N	-0-			-0-
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1425	1	7929	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8423	-0-	-397	-0-	1359	1	7064	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8487	-0-	-627	-0-	1442	1	7045	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8487	-0-	-627	-0-	1442	1	7045	2	N	-0-			-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

03	13454	X	13422	-0-	-32	-0-	13422	2			N	-0-			-0-
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
05	13733	X	10141	-0-	-3592	-0-	10141	2			N	-0-			-0-
06	13290	X	5086	-0-	-8204	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
07	13733	X	2209	-0-	-11524	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
08	13516	X	2209	-0-	-11307	-0-	2209	2			N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	394	1	6226	2	N	-0-			7
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	407	1	5655	2	N	-0-			7
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	455	1	8247	2	N	-0-			7
06	6420	X	3634	-0-	-2786	-0-	332	1	3302	2	N	-0-			7
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	405	1	6663	2	N	-0-			7
08	8587	X	7068	-0-	-1519	-0-	405	1	6663	2	N	-0-			7

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	499	1	1437	2	N	4					65
							4	9									
04	3000	X	1814	-0-	-1186	-0-	474	1	1340	2	N	-0-					65
05	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	499	1	1744	2	N	68	99	1			34
							75	9									
06	2280	X	1346	-0-	-934	-0-	193	1	1146	2	N	6					40
							7	9									
07	2356	X	663	-0-	-1693	-0-	663	2			N	-0-					40
08	2325	X	663	-0-	-1662	-0-	663	2			N	-0-					40

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	8231	2	21	9	N	19					106
04	8610	X	8358	-0-	-252	-0-	8325	2	33	9	N	30					136
05	8897	X	8525	-0-	-372	-0-	8506	2	19	9	N	17	82	1			71
06	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	8176	2	30	9	N	27					98
07	8649	X	8266	-0-	-383	-0-	8253	2	13	9	N	12					110
08	8649	X	8266	-0-	-383	-0-	8253	2	13	9	N	12					110

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7488	2	140	9	N	127	93	1			92
04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7124	2	162	9	N	147	82	1			157
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6933	2	144	9	N	131	233	1			55
06	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	5543	2	100	9	N	91	47	1			99
07	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	5692	2	99	9	N	90	98	1			91
08	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	5692	2	99	9	N	90	98	1			91

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3926	-0-	-569	-0-	133	1	3787	2	N	5					40
							6	9									
04	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	113	1	3689	2	N	7	4	1			43
							8	9									
05	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	109	1	3868	2	N	12					55
							13	9									
06	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	110	1	3763	2	N	17					72
							19	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	115	1	4080	2	N	-0-					72
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	115	1	4080	2	N	-0-					72

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5574	-0-	-285	-0-	574	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	634	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5666	-0-	-193	-0-	678	1	4988	2	N	-0-					-0-
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	660	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	691	1	4702	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	691	1	4702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12647	-0-	-993	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11761	-0-	-1049	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12489	-0-	-903	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12503	-0-	-457	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12667	-0-	-725	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7067	-0-	-962	-0-	7067	2			N	-0-					20
04	7380	X	6763	-0-	-617	-0-	6763	2			N	-0-					20
05	7595	X	6958	-0-	-637	-0-	6958	2			N	-0-					20
06	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	7061	2			N	-0-					20
07	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7673	-0-	-232	-0-	671	1	7002	2	N	-0-					55
04	7620	X	7221	-0-	-399	-0-	563	1	6658	2	N	-0-					55
05	7874	X	4556	-0-	-3318	-0-	442	1	4114	2	N	-0-					55
06	7440	X	4773	-0-	-2667	-0-	494	1	4279	2	N	-0-					55
07	7688	X	6497	-0-	-1191	-0-	546	1	5951	2	N	-0-					55
08	7688	X	6497	-0-	-1191	-0-	546	1	5951	2	N	-0-					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8011	-0-	-700	-0-	468	1	7543	2	N	-0-					91
04	7740	X	7358	-0-	-382	-0-	427	1	6931	2	N	-0-					91
05	7998	X	7869	-0-	-129	-0-	407	1	7462	2	N	-0-					91
06	7740	X	7545	-0-	-195	-0-	479	1	7066	2	N	-0-					91
07	7998	X	7970	-0-	-28	-0-	457	1	7513	2	N	-0-					91
08	7998	X	7970	-0-	-28	-0-	457	1	7513	2	N	-0-					91

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4036	-0-	-831	-0-	641	1	3395	2	N	-0-					69
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	606	1	3664	2	N	-0-					69
05	4123	X	3479	-0-	-644	-0-	612	1	2867	2	N	-0-					69
06	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	593	1	2138	2	N	-0-					69
07	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	624	1	3406	2	N	-0-					69
08	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	624	1	3406	2	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	195	1	2953	2	N	58	107	1			81
							64	9									
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	317	1	4825	2	N	48	2	1			127
							53	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	311	1	4605	2	N	158	189	1			96
							174	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	291	1	4621	2	N	23					119
							25	9									
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	315	1	4429	2	N	24					143
							26	9									
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	315	1	4429	2	N	24					143
							26	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	272	1	39	9	N	35	73	1			24
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	517	1	48	9	N	44					68
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					68
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					68
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	1	8	9	N	7					75
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	1	8	9	N	7					75

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	623	1	3835	2	N	-0-					83
04	4440	X	4167	-0-	-273	-0-	556	1	3611	2	N	-0-					83
05	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	627	1	3506	2	N	-0-					83
06	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	611	1	3427	2	N	-0-					83
07	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	608	1	3392	2	N	-0-					83
08	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	608	1	3392	2	N	-0-					83

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	726	1	2409	2	N	-0-					126
04	4290	X	3146	-0-	-1144	-0-	707	1	2439	2	N	-0-					126
05	4278	X	1294	-0-	-2984	-0-	542	1	752	2	N	-0-					126
06	3030	X	996	-0-	-2034	-0-	596	1	400	2	N	-0-					126
07	3255	X	1583	-0-	-1672	-0-	637	1	946	2	N	-0-					126
08	3255	X	1583	-0-	-1672	-0-	637	1	946	2	N	-0-					126

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	17695	-0-	-409	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16120	-0-	-1070	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17596	-0-	-415	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16860	-0-	-570	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17096	-0-	-915	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	17096	-0-	-605	-0-	17096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	139	1	3347	2	N	-0-	56	1			18
04	4200	X	3298	-0-	-902	-0-	151	1	3143	2	N	4	4	1			18
							4	9									
05	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	150	1	3386	2	N	55					73
							61	9									
06	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	154	1	3401	2	N	32					105
							35	9									
07	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	156	1	3828	2	N	-0-					105
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	156	1	3828	2	N	-0-					105

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

03	7905	X	5055	-0-	-2850	-0-	4971	2	84	9	N	76					217
04	7650	X	5538	-0-	-2112	-0-	5528	2	10	9	N	9	196	1			30
05	7564	X	6133	-0-	-1431	-0-	6123	2	10	9	N	9					39
06	6840	X	6025	-0-	-815	-0-	6002	2	23	9	N	21					60
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7193	2	350	9	N	318	350	1			28
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7193	2	350	9	N	318	350	1			28

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

03	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	101	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	1198	1	2464	2	N	22	179	1			105
							24	9									
04	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	1140	1	2333	2	N	20					125
							22	9									
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	1091	1	2323	2	N	34					159
							37	9									
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1159	1	2806	2	N	-0-					159
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1206	1	2808	2	N	7	109	1			57
							8	9									
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1206	1	2808	2	N	7	109	1			57
							8	9									

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1206	-0-	-3723	-0-	1206	1			N	-0-	42	1			15
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					15
05	4743	X	39	-0-	-4704	-0-	39	1			N	-0-					15
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					15
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					73
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					76
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					76
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					76
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					76
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	2037	1	11416	2	N	82					239
							90	9									
04	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	1167	1	11285	2	N	67	187	1			119
							74	9									
05	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	1206	1	11192	2	N	65	92	1			92
							72	9									
06	12030	X	11692	-0-	-338	-0-	1167	1	10516	2	N	8					100
							9	9									
07	12431	X	11554	-0-	-877	-0-	1206	1	10241	2	N	97					197
							107	9									
08	12431	X	11554	-0-	-877	-0-	1206	1	10241	2	N	97					197
							107	9									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	1199	1	6878	2	N	-0-					129
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1167	1	5840	2	N	-0-					129
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1204	1	7861	2	N	-0-					129
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1011	1	6194	2	N	9					138
							10	9									
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1193	1	6363	2	N	54					192
							59	9									
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1193	1	6363	2	N	54					192
							59	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1114	1	4254	2	N	-0-					183
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1094	1	4427	2	N	-0-					183
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1203	1	4964	2	N	-0-					183
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	1102	1	4277	2	N	-0-					183
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1178	1	5557	2	N	-0-					183
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1178	1	5557	2	N	-0-					183

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					54
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					54
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					54
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7379	2	26	9	N	24					233
04	6870	X	6711	-0-	-159	-0-	263	1	6426	2	N	20					253
							22	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	273	1	6782	2	N	14					267
							15	9									
06	7170	X	6033	-0-	-1137	-0-	261	1	5772	2	N	-0-					267
07	7409	X	4309	-0-	-3100	-0-	268	1	4031	2	N	9	163	1			113
							10	9									
08	7409	X	4309	-0-	-3100	-0-	268	1	4031	2	N	9	163	1			113
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3226	-0-	-1858	-0-	862	1	2364	2	N	-0-					139
04	4920	X	1085	-0-	-3835	-0-	581	1	504	2	N	-0-					139
05	5084	X	3678	-0-	-1406	-0-	862	1	2810	2	N	5					144
							6	9									
06	4920	X	3130	-0-	-1790	-0-	423	1	2707	2	N	-0-					144
07	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	862	1	3249	2	N	-0-					144
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	862	1	3249	2	N	-0-					144

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	862	1	6905	2	N	21					76
							23	9									
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	834	1	7583	2	N	13					89
							14	9									
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	862	1	7425	2	N	7					96
							8	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	791	1	5697	2	N	-0-					96
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	850	1	6744	2	N	-0-					96
08	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	850	1	6744	2	N	-0-					96

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	235	1	3659	2	N	8					100
							9	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	213	1	3462	2	N	5					105
							6	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	235	1	4036	2	N	-0-					105
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	228	1	3594	2	N	-0-					105
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	220	1	3699	2	N	3	88	1			20
							3	9									
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	220	1	3699	2	N	3	88	1			20
							3	9									

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86800	X	62476	-0-	-24324	-0-	53	1	61271	2	N	1047	908	1			184
							1152	9									
04	84000	X	60250	-0-	-23750	-0-	59163	2	1087	9	N	988	1152	1			20
05	86800	X	61067	-0-	-25733	-0-	59961	2	1106	9	N	1005	970	1			55
06	84000	X	55666	-0-	-28334	-0-	54676	2	990	9	N	900	830	1			125
07	86800	X	52049	-0-	-34751	-0-	51179	2	870	9	N	791	804	1			112
08	62465	X	52049	-0-	-10416	-0-	51179	2	870	9	N	791	804	1			112

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	11516	-0-	-7704	-0-	1431	1	9593	2	N	447	380	1			102
							492	9									
04	18600	X	12438	-0-	-6162	-0-	1378	1	10546	2	N	467	514	1			55
							514	9									
05	19220	X	13087	-0-	-6133	-0-	1348	1	11452	2	N	261	221	1			95
							287	9									
06	18600	X	11949	-0-	-6651	-0-	1268	1	10429	2	N	229	197	1			127
							252	9									
07	19220	X	12053	-0-	-7167	-0-	2192	1	9640	2	N	201	258	1			70
							221	9									
08	13082	X	12053	-0-	-1029	-0-	2192	1	9640	2	N	201	258	1			70
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114700	X	37561	-0-	-77139	-0-	299	1	36373	2	N	808	826	1			90
							889	9									
04	111000	X	30145	-0-	-80855	-0-	511	1	28940	2	N	631	622	1			99
							694	9									
05	114700	X	22128	-0-	-92572	-0-	460	1	21187	2	N	437	436	1			100
							481	9									
06	111000	X	38929	-0-	-72071	-0-	428	1	37719	2	N	711	671	1			140
							782	9									
07	114700	X	59856	-0-	-54844	-0-	59113	2	743	9	N	675	798	1			17
08	114700	X	59856	-0-	-54844	-0-	59113	2	743	9	N	675	798	1			17

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77500	X	21890	-0-	-55610	-0-	554	1	20478	2	N	780	724	1			96
							858	9									
04	75000	X	25206	-0-	-49794	-0-	404	1	24180	2	N	565	657	1			4
							622	9									
05	77500	X	723	-0-	-76777	-0-	481	1	242	9	N	220	172	1			52
06	75000	X	33078	-0-	-41922	-0-	595	1	31846	2	N	579	396	1			235
							637	9									
07	77500	X	71519	-0-	-5981	-0-	69901	2	1618	9	N	1471	1469	1			237
08	71519	X	71519	-0-	-0-	-0-	69901	2	1618	9	N	1471	1469	1			237

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2373	-0-	2373	4817	235	1	2130	2	N	7					130
							8	9									
04	0	W	2308	-0-	2308	7125	228	1	2072	2	N	7					137
							8	9									
05	0	W	2640	-0-	2640	9765	236	1	2395	2	N	8					145
							9	9									
06	0	W	2585	-0-	2585	12350	228	1	2350	2	N	6					151
							7	9									
07	0	W	2751	-0-	2751	15101	236	1	2501	2	N	13	117	1			47
							14	9									
08	0	W	2751	-0-	2751	17852	236	1	2501	2	N	13	117	1			47
							14	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71300	X	45175	-0-	-26125	-0-	44116	2	1059	9	N	963	1082	1			13
04	69000	X	43194	-0-	-25806	-0-	42423	2	771	9	N	701	639	1			75
05	71300	X	41801	-0-	-29499	-0-	41142	2	659	9	N	599	613	1			61
*06	69000	X	38439	-0-	-30561	-0-	37842	2	597	9	N	543	491	1			114
07	71300	X	38440	-0-	-32860	-0-	37924	2	516	9	N	469	483	1			100
*08	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	37924	2	516	9	N	469	483	1			100

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

03	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5674	3	2	4	N	7					64
							8	9									
04	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5031	3	2	4	N	11					75
							12	9									
05	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	5197	3			N	-0-					75
06	5700	X	3450	-0-	-2250	-0-	3449	3	1	9	N	1	1	8			75
07	5890	X	2500	-0-	-3390	-0-	2500	3			N	-0-					75
08	5673	X	2150	-0-	-3523	-0-	2150	3			N	-0-					75

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

03	4402	X	2242	-0-	-2160	-0-	2241	3	1	9	N	1					153
04	3660	X	3041	-0-	-619	-0-	3040	3	1	9	N	1					154
05	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	3541	3	1	9	N	1					155
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					155
*07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	3	2	9	N	2					157
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3606	3	25	9	N	23					180

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					98
04	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	5055	3	1	4	N	5					103
							6	9									
05	5704	X	5231	-0-	-473	-0-	5230	3	1	9	N	1					104
06	5520	X	4859	-0-	-661	-0-	4859	3			N	-0-					104
07	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	4919	3	1	9	N	1					105
08	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4795	3	6	4	N	111	180	1			36
							122	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

03	527	N	11	-0-	-516	-0-	2	1	9	9	N	8	8	8			82
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	1			N	-0-					82
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-					82
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	1	13	9	N	12	12	8			82
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	751	1	10	9	N	9	9	8			82
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	1	10	9	N	9	9	8			82

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	2	1	7057	3	N	5	5	8			76
							6	9									
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	2	1	8928	3	N	-0-					76
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	131	1	9921	3	N	-0-					76
06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	120	1	9944	3	N	6	6	8			76
							7	9									
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	198	1	9515	3	N	5	5	8			76
							6	9									
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	240	1	9255	3	N	5	5	8			76
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	19	-0-	-694	-0-	2	1	9	4	N	7	7	8			65
							8	9									
04	780	N	13	-0-	-767	-0-	2	1	11	4	N	-0-					65
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	632	1	13	4	N	-0-					65
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	502	1	16	4	N	21	21	8			65
							23	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	553	1	15	4	N	15	15	8			65
							17	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	938	1	13	4	N	15	15	8			65
							17	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	8	-0-	-736	-0-	2	1	6	9	N	5	5	8			154
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	2	1	3	3	N	-0-					154
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-					154
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	1	11	9	N	10	10	8			154
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	1	8	9	N	7	7	8			154
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	832	1	567	3	N	7	7	8			154
							8	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	68	1	3459	3	N	26	1	8			130
							2	4	29	9							
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	76	1	3198	3	N	24	1	8			153
							2	4	26	9							
05	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	77	1	3345	3	N	45	179	1			19
							3	4	50	9							
06	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	91	1	3020	3	N	16					35
							3	4	18	9							
07	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	95	1	3117	3	N	7					42
							2	4	8	9							
08	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	102	1	2924	3	N	12					54
							3	4	13	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	154	1	3125	3	N	21	1	8			112
							2	4	23	9							
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	139	1	3377	3	N	21	1	8			132
							2	4	23	9							
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	145	1	3534	3	N	22					154
							2	4	24	9							
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	123	1	3735	3	N	40	177	1			17
							3	4	44	9							
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	137	1	3626	3	N	17					34
							2	4	19	9							
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	121	1	3070	3	N	13					47
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2664	-0-		-33	-0-	434	1	2203	3	N	22	1	8			28
								3	4	24	9							
04	2610	X	1963	-0-		-647	-0-	451	1	1500	3	N	9					37
								2	4	10	9							
05	2542	X	2225	-0-		-317	-0-	463	1	1736	3	N	21					58
								3	4	23	9							
06	2580	X	1985	-0-		-595	-0-	435	1	1529	3	N	16					74
								3	4	18	9							
07	2666	X	1941	-0-		-725	-0-	468	1	1456	3	N	13					87
								3	4	14	9							
08	2666	X	1773	-0-		-893	-0-	419	1	1319	3	N	30	114	1			3
								2	4	33	9							

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	191	1	3540	3	N	35	168	1	1	8	10
								2	4	39	9							
04	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	154	1	3705	3	N	10	1	8			19
								1	4	11	9							
05	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	146	1	3781	3	N	27					46
								2	4	30	9							
06	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	170	1	3281	3	N	18					64
								2	4	20	9							
07	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	157	1	3628	3	N	19	1	8			82
								2	4	21	9							
08	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	150	1	3473	3	N	31	80	1	1	8	32
								1	4	34	9							

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1703	-0-		-560	-0-	2	1	1697	3	N	4	3	8			125
								4	9									
04	2190	X	1106	-0-		-1084	-0-	2	1	1103	3	N	1	1	8			125
								1	9									
05	2263	X	938	-0-		-1325	-0-	263	1	674	3	N	1					126
								1	9									
06	1650	X	392	-0-		-1258	-0-	245	1	146	3	N	1					127
								1	9									
07	1705	X	223	-0-		-1482	-0-	223	1			N	-0-					127
08	1705	X	420	-0-		-1285	-0-	410	1	1	4	N	8	92	1	3	8	40
								9	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-	2	1	2641	3	N	18	1	8			149
								20	9									
04	2580	N	2283	-0-		-297	-0-	2	1	2232	3	N	42	183	1	1	8	7
								3	4	46	9							
05	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	87	1	2489	3	N	19					26
								2	4	21	9							
06	2580	N	2559	-0-		-21	-0-	78	1	2454	3	N	21					47
								4	4	23	9							
07	2844	N	2844	-0-		-0-	-0-	77	1	2738	3	N	23	1	8			69
								4	4	25	9							
08	2604	N	1425	-0-		-1179	-0-	22	1	1381	3	N	20	89	1			-0-
								22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	2	1	1853	3	N	33	162	1	1	8	4
							4	4	36	9							
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	2	1	1930	3	N	18	2	8			20
							3	4	20	9							
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2	1	2001	3	N	17					37
							4	4	19	9							
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2	1	2009	3	N	11					48
							3	4	12	9							
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2	1	2227	3	N	11	1	8			58
							3	4	12	9							
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2	1	2417	3	N	11	43	1	1	8	25
							3	4	12	9							

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	2567	3	3	4	N	31					99
							34	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	4	N	15	1	8			113
							17	9									
05	3100	N	3107	-0-	7	7	3081	3	2	4	N	22					135
							24	9									
06	2520	N	2330	-0-	-190	-0-	2310	3	2	4	N	16					151
							18	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	3	1	4	N	5	1	8			155
							6	9									
08	2852	N	2501	-0-	-351	-0-	2492	3	1	4	N	7	153	1	1	8	8
							8	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	301	1	1224	3	N	1					98
							1	4	1	9							
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	250	1	1455	3	N	2					100
							2	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	261	1	1391	3	N	10					110
							1	4	11	9							
06	1470	N	514	-0-	-956	-0-	514	1			N	-0-					110
07	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	1			N	-0-					110
08	1674	N	760	-0-	-914	-0-	534	1	162	3	N	56	160	1	1	8	5
							2	4	62	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	214	1	747	3	N	-0-					142
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	236	1	1135	3	N	1					143
							1	9									
05	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	1			N	-0-					143
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2	1	2215	3	N	-0-					143
07	1426	N	738	-0-	-688	-0-	2	1	736	3	N	-0-					143
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4605	-0-		-510	-0-	2	1	4591	3	N	10					30
								1	4	11	9							
04	4950	X	4487	-0-		-463	-0-	2	1	4476	3	N	7					37
								1	4	8	9							
05	5115	X	4929	-0-		-186	-0-	2	1	4920	3	N	5					42
								1	4	6	9							
06	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	2	1	4946	3	N	3					45
								3	9									
07	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	2	1	4851	3	N	4					49
								1	4	4	9							
08	4929	X	4199	-0-		-730	-0-	2	1	4178	3	N	16	64	1	1	8	-0-
								1	4	18	9							

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6832	-0-		-484	-0-	2	1	6817	3	N	11					96
								1	4	12	9							
04	7080	X	6591	-0-		-489	-0-	2	1	6563	3	N	21					117
								3	4	23	9							
05	7316	X	6810	-0-		-506	-0-	2	1	6793	3	N	12					129
								2	4	13	9							
06	7080	X	6434	-0-		-646	-0-	2	1	6421	3	N	9	1	8			137
								1	4	10	9							
07	7316	X	6518	-0-		-798	-0-	2	1	6509	3	N	5	135	1			7
								1	4	6	9							
08	6820	X	6367	-0-		-453	-0-	2	1	6353	3	N	10					17
								1	4	11	9							

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4339	-0-		-435	-0-	2	1	4329	3	N	7					25
								8	9									
04	4860	X	4455	-0-		-405	-0-	2	1	4440	3	N	11					36
								1	4	12	9							
05	5022	X	4731	-0-		-291	-0-	2	1	4726	3	N	3					39
								3	9									
06	4860	X	4698	-0-		-162	-0-	2	1	4688	3	N	6					45
								1	4	7	9							
07	4619	X	4527	-0-		-92	-0-	2	1	4511	3	N	11	46	1			10
								2	4	12	9							
08	4743	X	4325	-0-		-418	-0-	2	1	4322	3	N	1	1	8			10
								1	9									

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6234	-0-		-338		-0-	2	1	6142	3	N	75	1	8			132
									7	4	83	9							
04	6360	X	6074	-0-		-286		-0-	2	1	5985	3	N	73	180	1			25
									7	4	80	9							
05	6572	X	6310	-0-		-262		-0-	2	1	6224	3	N	70	1	8			94
									7	4	77	9							
06	6180	X	6138	-0-		-42		-0-	2	1	6045	3	N	76	170	1			-0-
									7	4	84	9							
07	6393	X	6393	-0-		-0-		-0-	2	1	6330	3	N	51	1	8			50
									5	4	56	9							
08	6496	X	6496	-0-		-0-		-0-	2	1	6409	3	N	72					122
									6	4	79	9							

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4566	X	3451	-0-		-1115		-0-	827	1	2506	3	N	91	9	8			156
									18	4	100	9							
04	3365	X	3365	-0-		-0-		-0-	758	1	2496	3	N	85					241
									17	4	94	9							
05	3537	X	3537	-0-		-0-		-0-	796	1	2637	3	N	80	238	1			83
									16	4	88	9							
06	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	851	1	2118	3	N	96	19	8			160
									17	4	106	9							
07	3262	X	3262	-0-		-0-		-0-	767	1	2358	3	N	112	182	1	13	8	77
									14	4	123	9							
08	3724	X	3724	-0-		-0-		-0-	683	1	2912	3	N	103	93	1	13	8	74
									16	4	113	9							

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1288	-0-		-541		-0-	914	1	361	3	N	12	177	1	10	8	98
									13	9									
04	1770	N	1124	-0-		-646		-0-	927	1	83	3	N	97					195
									7	4	107	9							
05	1829	N	1333	-0-		-496		-0-	945	1	175	3	N	185	294	1			86
									9	4	204	9							
06	1348	N	1348	-0-		-0-		-0-	833	1	390	3	N	107	19	8			174
									7	4	118	9							
07	1450	N	1450	-0-		-0-		-0-	973	1	327	3	N	133	182	1	14	8	111
									4	4	146	9							
08	1333	N	1246	-0-		-87		-0-	1058	1	6	4	N	165	188	1	16	8	72
									182	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3358	-0-		258		258	839	1	2444	3	N	58	4	8			219
									11	4	64	9							
04	3000	N	3259	-0-		259		517	812	1	2317	3	N	100					319
									20	4	110	9							
05	2431	N	1914	-0-		-517		-0-	839	1	1030	3	N	29					348
									13	4	32	9							
06	2520	X	1154	-0-		-1366		-0-	812	1	155	3	N	154	459	1	12	8	31
									18	4	169	9							
07	2604	X	869	-0-		-1735		-0-	839	1	12	4	N	16	8	8			39
									18	9									
08	2604	X	1062	-0-		-1542		-0-	654	1	368	3	N	25	8	8			56
									12	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	901	1	15	3	N	56	166	1	10	8	56
							8	4	62	9							
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	864	1	8	4	N	46	16	8			86
							51	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	901	1	7	4	N	24					110
							26	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	872	1	833	3	N	32	4	8			138
							11	4	35	9							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	901	1	8	3	N	40	13	8			165
							7	4	44	9							
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	901	1	178	3	N	88	179	1	14	8	60
							8	4	97	9							

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	4	-0-	-864	-0-	2	3	2	9	N	2					88
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					88
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					88
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					88
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	3	2	9	N	2					90
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2867	-0-	-233	430	193	1	2592	3	N	70					141
							5	4	77	9							
04	2986	N	2556	-0-	-430	-0-	202	1	2341	3	N	10					151
							2	4	11	9							
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	246	1	2805	3	N	13	1	8			163
							2	4	14	9							
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	317	1	2559	3	N	18					181
							4	4	20	9							
07	3100	N	3159	-0-	59	59	306	1	2806	3	N	40	176	1			45
							3	4	44	9							
08	3100	N	3143	-0-	43	102	265	1	2852	3	N	21					66
							3	4	23	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	426	1	1600	3	N	79	195	1	1	8	74
							4	4	87	9							
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	398	1	1639	3	N	138	189	1	1	8	22
							5	4	152	9							
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	398	1	2052	3	N	69					91
							4	4	76	9							
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	277	1	2149	3	N	41					132
							2	4	45	9							
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	313	1	3081	3	N	105	189	1	1	8	47
							6	4	116	9							
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	252	1	3294	3	N	63	1	8			109
							4	4	69	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	285	1	2258	3	N	202	187	1	2	8	26
							6	4	222	9							
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	275	1	2371	3	N	35	1	8			60
							3	4	39	9							
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	260	1	2218	3	N	42					102
							3	4	46	9							
06	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	281	1	2037	3	N	34					136
							2	4	37	9							
07	2697	N	1617	-0-	-1080	-0-	285	1	1285	3	N	42	172	1			6
							1	4	46	9							
08	2542	N	1553	-0-	-989	-0-	387	1	1142	3	N	21					27
							1	4	23	9							

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	2	1	4188	3	N	7	1	8			54
							1	4	8	9							
04	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	2	1	4020	3	N	8					62
							1	4	9	9							
05	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	2	1	3830	3	N	2					64
							2	9									
06	4110	X	1256	-0-	-2854	-0-	1	1	1255	3	N	-0-					64
07	4216	X	41	-0-	-4175	-0-	41	3			N	-0-					64
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					64

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	2	1	5633	3	N	8	1	8			69
							1	4	9	9							
04	5460	X	5090	-0-	-370	-0-	2	1	5078	3	N	8					77
							1	4	9	9							
05	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	2	1	5222	3	N	7					84
							1	4	8	9							
06	5460	X	5457	-0-	-3	-0-	2	1	5447	3	N	6					90
							1	4	7	9							
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	2	1	6143	3	N	10					100
							2	4	11	9							
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1	6348	3	N	4					104
							1	4	4	9							

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	N	1					70
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4151	3	1	4	N	4	1	8			73
							4	9									
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	4	N	5					78
							6	9									
06	4230	X	4048	-0-	-182	-0-	4043	3	1	4	N	4					82
							4	9									
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	4175	3	4	9	N	4	1	8			85
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4541	3	2	4	N	10					95
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	2	1	6948	3	N	11					55
							4	4	12	9							
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	2	1	6420	3	N	8					63
							4	4	9	9							
05	6975	X	2219	-0-	-4756	-0-	126	1	2075	3	N	13	76	1			-0-
							4	4	14	9							
06	6750	X	1523	-0-	-5227	-0-	319	1	1195	3	N	5					5
							3	4	6	9							
07	6975	X	2892	-0-	-4083	-0-	173	1	2716	3	N	-0-					5
							3	4									
08	6975	X	2598	-0-	-4377	-0-	145	1	2450	3	N	-0-					5
							3	4									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	153	1	5083	3	N	8	1	8			52
							9	9									
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	172	1	4731	3	N	4	1	8			55
							4	9									
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	195	1	4886	3	N	9					64
							10	9									
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	171	1	4693	3	N	5					69
							6	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	157	1	5005	3	N	2	1	8			70
							2	9									
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	161	1	5032	3	N	28	97	1	1	8	-0-
							31	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	123	1	6052	3	N	75					102
							15	4	83	9							
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	75	1	6278	3	N	84	162	1			24
							15	4	92	9							
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	3	1	7326	3	N	85					109
							15	4	94	9							
06	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	2	1	6996	3	N	101	173	1			37
							16	4	111	9							
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	2	1	7301	3	N	77					114
							18	4	85	9							
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	2	1	7343	3	N	76	163	1			27
							16	4	84	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	154	1	2057	3	N	23					25
							3	4	25	9							
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2082	3	N	52					77
							3	4	57	9							
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	141	1	2253	3	N	150	168	1	1	8	58
							7	4	165	9							
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	129	1	2198	3	N	44					102
							4	4	48	9							
07	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	125	1	2129	3	N	39					141
							4	4	43	9							
08	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	126	1	2171	3	N	99	195	1			45
							3	4	109	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-		128	1	2179	3	N	16					98
									1	4	18	9							
04	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-		116	1	2256	3	N	23					121
									1	4	25	9							
05	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-		118	1	2259	3	N	152	187	1	1	8	85
									5	4	167	9							
06	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-		112	1	2227	3	N	28					113
									2	4	31	9							
07	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-		120	1	2427	3	N	25					138
									2	4	28	9							
08	2582	N	2582	-0-		-0-	-0-		120	1	2314	3	N	133	188	1			83
									2	4	146	9							

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	873	-0-		-1142	-0-		828	3	6	4	N	35	4	8			121
									39	9									
04	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-		1108	3	10	4	N	115	180	1	3	8	53
									127	9									
05	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-		620	1	471	3	N	37					90
									8	4	41	9							
06	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-		600	1	452	3	N	47	1	8			136
									9	4	52	9							
07	1302	N	1085	-0-		-217	-0-		620	1	367	3	N	81	154	1	3	8	60
									9	4	89	9							
08	1147	N	644	-0-		-503	-0-		607	1	5	4	N	29	3	8			86
									32	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4602	-0-		-110	-0-		2	1	4589	3	N	9					182
									1	4	10	9							
04	4560	X	4086	-0-		-474	-0-		2	1	4075	3	N	7					189
									1	4	8	9							
05	4712	X	4289	-0-		-423	-0-		2	1	4276	3	N	9					198
									1	4	10	9							
06	4560	X	4201	-0-		-359	-0-		2	1	4192	3	N	5	151	1			52
									1	4	6	9							
*07	4650	X	4372	-0-		-278	-0-		2	1	4358	3	N	10					62
									1	4	11	9							
*08	4588	X	4543	-0-		-45	-0-		2	1	4528	3	N	11					73
									1	4	12	9							

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6562	X	6562	-0-		-0-	-0-		2	1	6540	3	N	16	1	8			161
									2	4	18	9							
04	6181	X	6181	-0-		-0-	-0-		2	1	6165	3	N	11	1	8			171
									2	4	12	9							
05	6479	X	6329	-0-		-150	-0-		2	1	6316	3	N	9					180
									1	4	10	9							
06	6360	X	6092	-0-		-268	-0-		2	1	6077	3	N	10					190
									2	4	11	9							
07	6572	X	6344	-0-		-228	-0-		2	1	6330	3	N	10	1	8			199
									1	4	11	9							
08	6572	X	6326	-0-		-246	-0-		2	1	6308	3	N	13	1	8			211
									2	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	405	1	2400	3	N	38	1	8			110
							4	4	42	9							
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	398	1	2605	3	N	36	1	8			145
							5	4	40	9							
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	408	1	2948	3	N	84	177	1			52
							7	4	92	9							
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	3	N	48					100
							6	4	53	9							
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	332	1	3022	3	N	11	1	8			110
							2	4	12	9							
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	320	1	3026	3	N	41	142	1	1	8	8
							3	4	45	9							

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	220	1	4111	3	N	49	2	8			102
							4	4	54	9							
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	203	1	3920	3	N	31	1	8			132
							2	4	34	9							
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	217	1	4007	3	N	65	181	1			16
							5	4	72	9							
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	264	1	3385	3	N	35					51
							3	4	39	9							
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	275	1	3091	3	N	22	1	8			72
							2	4	24	9							
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	305	1	2688	3	N	39	35	1	1	8	75
							3	4	43	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2604	-0-	-496	1643	214	1	2360	3	N	24	1	8			94
							4	4	26	9							
04	2974	N	1331	-0-	-1643	-0-	202	1	1113	3	N	12	1	8			105
							3	4	13	9							
05	2573	N	2137	-0-	-436	-0-	226	1	1876	3	N	28					133
							4	4	31	9							
06	2520	N	1977	-0-	-543	-0-	226	1	1725	3	N	20					153
							4	4	22	9							
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	214	1	1848	3	N	16	1	8			168
							2	4	18	9							
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	210	1	2044	3	N	34	182	1	1	8	19
							3	4	37	9							

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2805	-0-	-295	2449	194	1	2589	3	N	18	1	8			101
							2	4	20	9							
04	3000	N	2696	-0-	-304	2145	171	1	2521	3	N	4	1	8			104
							4	9									
05	3100	N	3002	-0-	-98	2047	164	1	2818	3	N	17					121
							1	4	19	9							
06	3000	N	2911	-0-	-89	1958	169	1	2731	3	N	9					130
							1	4	10	9							
07	3100	N	2781	-0-	-319	1639	194	1	2583	3	N	4					134
							4	9									
08	3100	N	2778	-0-	-322	1317	198	1	2488	3	N	81	208	1			7
							3	4	89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	480	1	3	9	N	3	3	8			39
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	1			N	-0-					39
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					39
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	1	6	9	N	5	5	8			39
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	1	9	9	N	8	8	8			39
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	473	1	9	9	N	8	8	8			39

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	405	1	3594	3	N	11	4	8			97
							1	4	12	9							
04	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	354	1	3066	3	N	17	3	8			111
							1	4	19	9							
05	4030	X	3682	-0-	-348	-0-	405	1	3266	3	N	10	5	8			116
							11	9									
06	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	392	1	3199	3	N	15	1	8			130
							2	4	17	9							
07	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	405	1	3222	3	N	8	3	8			135
							1	4	9	9							
08	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	379	1	3031	3	N	41	172	1	2	8	2
							3	4	45	9							

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	414	1	2768	3	N	2	2	8			14
							9	4	2	9							
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	2	1	8282	3	N	-0-					14
							13	4									
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	267	1	6557	3	N	2					16
							8	4	2	9							
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	202	1	6563	3	N	4	4	8			16
							8	4	4	9							
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	9	1	8905	3	N	25	3	8			38
							9	4	28	9							
08	8587	X	7965	-0-	-622	-0-	2	1	7887	3	N	60	2	8			96
							10	4	66	9							

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

03	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	2	1	3551	3	N	7					64
							1	4	8	9							
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	2	1	3965	3	N	9					73
							1	4	10	9							
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3	N	2					75
							2	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	2	1	4300	3	N	2					77
							2	9									
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	2	1	4511	3	N	-0-	74	1			3
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	2	1	4354	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7348	-0-	-464	-0-	2	1	7342	3	N	4					233
							4	9									
04	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	2	1	6901	3	N	57	180	1			110
							3	4	63	9							
05	7812	X	7308	-0-	-504	-0-	2	1	7280	3	N	21					131
							3	4	23	9							
06	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	2	1	6998	3	N	33	1	8			163
							4	4	36	9							
07	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	2	1	7079	3	N	55	107	1			111
							5	4	61	9							
08	7347	X	6999	-0-	-348	-0-	2	1	6885	3	N	95					206
							7	4	105	9							

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4386	-0-	-574	-0-	211	1	4170	3	N	2	2	8			30
							3	4	2	9							
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	2	1	5267	3	N	-0-					30
							3	4									
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	2	1	6118	3	N	-0-					30
							3	4									
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	2	1	5996	3	N	2	1	8			31
							3	4	2	9							
07	5456	X	5183	-0-	-273	-0-	2	1	5177	3	N	1	1	8			31
							3	4	1	9							
08	6138	X	5756	-0-	-382	-0-	2	1	5750	3	N	1	1	8			31
							3	4	1	9							

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	258	1	2451	3	N	6					224
							7	9									
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2	1	2729	3	N	9					233
							1	4	10	9							
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2	1	2522	3	N	13					246
							1	4	14	9							
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	211	1	2609	3	N	101	316	1			31
							4	4	111	9							
07	3100	N	4042	-0-	942	942	592	1	3428	3	N	18					49
							2	4	20	9							
08	3100	N	3565	-0-	465	1407	492	1	3061	3	N	10					59
							1	4	11	9							

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	3	4	9	N	4	4	8			18
04	3000	N	3843	-0-	843	843	3843	3			N	-0-					18
05	3100	N	12758	-0-	9658	10501	362	1	12396	3	N	-0-					18
06	3000	N	12562	-0-	9562	20063	190	1	12290	3	N	69	7	8			80
							6	4	76	9							
07	32678	X	12615	-0-	-20063	-0-	379	1	12178	3	N	49	4	8			125
							4	4	54	9							
08	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	469	1	11093	3	N	36	4	8			157
							2	4	40	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6107	3	3	4	N	44					128
							48	9									
04	5670	X	5644	-0-	-26	-0-	5613	3	2	4	N	26					154
							29	9									
05	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5617	3	3	4	N	34					188
							37	9									
06	6090	X	5630	-0-	-460	-0-	5606	3	3	4	N	19	178	1			29
							21	9									
07	6293	X	5797	-0-	-496	-0-	5735	3	4	4	N	53	64	1			18
							58	9									
08	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	5707	3	2	4	N	17					35
							19	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2925	3	2	4	N	18					80
							20	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2805	3	2	4	N	17					97
							19	9									
05	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2603	3	2	4	N	19					116
							21	9									
06	2670	N	1442	-0-	-1228	-0-	1440	3	2	9	N	2					118
*07	2759	N	1884	-0-	-875	-0-	1873	3	1	4	N	9	118	1			9
							10	9									
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2843	3	1	4	N	6					15
							7	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	38	1	3838	3	N	11	1	8			90
							1	4	12	9							
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	41	1	3712	3	N	19	1	8			108
							1	4	21	9							
05	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	56	1	3617	3	N	12					120
							2	4	13	9							
06	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	64	1	3244	3	N	15					135
							2	4	17	9							
07	3968	X	3232	-0-	-736	-0-	66	1	3151	3	N	12					147
							2	4	13	9							
08	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	60	1	3093	3	N	37	167	1			17
							2	4	41	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4054	-0-	-565	-0-	26	1	3986	3	N	34	162	1	1	8	34
							5	4	37	9							
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	2	1	4211	3	N	6					40
							4	4	7	9							
05	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	2	1	4433	3	N	14					54
							5	4	15	9							
06	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	68	1	4073	3	N	5					59
							2	4	6	9							
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	223	1	3765	3	N	23					82
							4	4	25	9							
08	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	348	1	3446	3	N	6					88
							2	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	178	1	1867	3	N	24					154
							2	4	26	9							
04	2130	X	2085	-0-	-45	-0-	171	1	1830	3	N	72	195	1			31
							5	4	79	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2089	3	N	38					69
							4	4	42	9							
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	148	1	2008	3	N	-0-					69
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	152	1	1994	3	N	1	1	8			69
							1	9									
08	2294	N	2007	-0-	-287	-0-	157	1	1850	3	N	-0-					69

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	286	-0-	-2194	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			4
04	2400	X	1501	-0-	-899	-0-	261	1	1237	3	N	3	3	8			4
							3	9									
05	1674	X	377	-0-	-1297	-0-	293	1	84	3	N	-0-					4
06	1350	X	1171	-0-	-179	-0-	287	1	871	3	N	12	1	8			15
							13	9									
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	289	1	2277	3	N	17	4	8			28
							19	9									
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	300	1	2010	3	N	5	4	8			29
							6	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	289	1	3995	3	N	18	1	8			31
							8	4	20	9							
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	317	1	3485	3	N	13	1	8			43
							9	4	14	9							
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	292	1	3318	3	N	8					51
							9	4	9	9							
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4137	3	N	-0-					51
							8	4									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	260	1	3884	3	N	-0-					51
							8	4									
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4001	3	N	-0-					51
							8	4									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	139	1	3910	3	N	13					227
							1	4	14	9							
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	121	1	4201	3	N	5					232
							6	9									
05	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	126	1	2917	3	N	4					236
							4	9									
06	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	126	1	3383	3	N	-0-					236
07	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	127	1	3343	3	N	-0-					236
08	3689	X	3095	-0-	-594	-0-	125	1	2970	3	N	-0-					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6069	3	N	7					41
							2	4	8	9							
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	2	1	6296	3	N	-0-					41
							2	4									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	2	1	5854	3	N	14					55
							4	4	15	9							
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	17	1	4934	3	N	19					74
							5	4	21	9							
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	16	1	5467	3	N	23					97
							3	4	25	9							
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	2	1	5122	3	N	23					120
							4	4	25	9							

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	3	N	43	186	1	1	8	31
							3	4	47	9							
04	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	1			N	-0-					31
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	2	1	4125	3	N	18					49
							2	4	20	9							
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	2	1	4389	3	N	16					65
							1	4	18	9							
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	2	1	4264	3	N	3					68
							3	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	2	1	4174	3	N	-0-					68

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	355	1	4235	3	N	22					201
							5	4	24	9							
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	348	1	3973	3	N	18					219
							5	4	20	9							
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	346	1	4093	3	N	113	310	1			22
							13	4	124	9							
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	269	1	4377	3	N	48	43	1	1	8	26
							8	4	53	9							
07	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	324	1	3500	3	N	21					47
							5	4	23	9							
08	4619	X	3075	-0-	-1544	-0-	289	1	2744	3	N	32					79
							7	4	35	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	270	1	5353	3	N	18					179
							7	4	20	9							
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	257	1	5526	3	N	8					187
							7	4	9	9							
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	156	1	7257	3	N	1					188
							7	4	1	9							
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	19	1	8297	3	N	1	143	1	1	8	45
							7	4	1	9							
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	130	1	5416	3	N	-0-					45
							7	4									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	3	N	-0-					45
							7	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	2	1	3810	3	N	12	1	8			41
							13	9									
04	3570	X	3040	-0-	-530	-0-	2	1	3026	3	N	10	1	8			50
							1	4	11	9							
05	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	97	1	3494	3	N	12					62
							1	4	13	9							
06	3690	X	632	-0-	-3058	-0-	116	1	513	3	N	3					65
							3	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	141	1	3697	3	N	1	1	8			65
							1	9									
08	3813	X	129	-0-	-3684	-0-	31	1	98	3	N	-0-					65

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2	1	3788	3	N	23	1	8			77
							1	4	25	9							
04	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	2	1	3323	3	N	14	1	8			90
							1	4	15	9							
05	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	63	1	3378	3	N	44					134
							4	4	48	9							
06	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	58	1	3458	3	N	7					141
							1	4	8	9							
07	3813	X	3219	-0-	-594	-0-	73	1	3139	3	N	5	1	8			145
							1	4	6	9							
08	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	48	1	3679	3	N	19	163	1	1	8	-0-
							2	4	21	9							

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5415	3	4	4	N	54	1	8			137
							59	9									
04	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4897	3	1	4	N	12					149
							13	9									
05	5580	X	4885	-0-	-695	-0-	4885	3			N	-0-					149
06	5370	X	4612	-0-	-758	-0-	4612	3			N	-0-					149
07	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	4773	3	1	9	N	1	1	8			149
08	5487	X	4726	-0-	-761	-0-	4726	3			N	-0-					149

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	12	1	4036	3	N	9	177	1	1	8	27
							2	4	10	9							
04	4500	X	2909	-0-	-1591	-0-	55	1	2852	3	N	-0-					27
							2	4									
05	4743	X	3209	-0-	-1534	-0-	65	1	3142	3	N	-0-					27
							2	4									
06	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	40	1	4284	3	N	7					34
							2	4	8	9							
07	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	37	1	4216	3	N	-0-					34
							2	4									
08	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	46	1	3582	3	N	-0-					34
							1	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	6142	3	2	9	N	2					47
04	6030	X	5900	-0-	-130	-0-	5896	3	4	9	N	4	1	8			50
05	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6156	3	4	9	N	4					54
06	6030	X	6017	-0-	-13	-0-	6017	3			N	-0-					54
07	6231	X	6230	-0-	-1	-0-	6223	3	1	4	N	5					59
							6	9									
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					59

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

03	3844	X	3294	-0-	-550	-0-	162	1	3126	3	N	5					15
							6	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	98	1	3262	3	N	-0-					15
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	127	1	3412	3	N	-0-					15
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	72	1	3390	3	N	11					26
							1	4	12	9							
07	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	60	1	3421	3	N	-0-					26
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	70	1	3739	3	N	-0-					26

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

03	5363	X	3588	-0-	-1775	-0-	45	1	3542	3	N	1					6
							1	9									
04	5190	X	4475	-0-	-715	-0-	59	1	4416	3	N	-0-					6
05	5363	X	2779	-0-	-2584	-0-	27	1	2752	3	N	-0-					6
06	5190	X	5094	-0-	-96	-0-	100	1	4991	3	N	3					9
							3	9									
07	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	119	1	4259	3	N	-0-					9
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	102	1	4639	3	N	-0-					9

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

03	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	124	1	3215	3	N	22	1	8			100
							3	4	24	9							
04	3810	X	3385	-0-	-425	-0-	101	1	3263	3	N	17					117
							2	4	19	9							
05	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	129	1	3405	3	N	29					146
							4	4	32	9							
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	93	1	3423	3	N	31	169	1			8
							5	4	34	9							
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	80	1	3698	3	N	29					37
							5	4	32	9							
08	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	88	1	3444	3	N	12					49
							4	4	13	9							

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

03	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	98	1	4331	3	N	36	1	8			122
							2	4	40	9							
04	5130	X	3341	-0-	-1789	-0-	93	1	3211	3	N	32	1	8			153
							2	4	35	9							
05	5270	X	3803	-0-	-1467	-0-	93	1	3702	3	N	7					160
							8	9									
06	4590	X	4041	-0-	-549	-0-	112	1	3902	3	N	23					183
							2	4	25	9							
07	4743	X	4172	-0-	-571	-0-	138	1	3996	3	N	33	159	1			57
							2	4	36	9							
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	134	1	4077	3	N	34	1	8			90
							3	4	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	3081	-0-	-3026	-0-	187	1	2884	3	N	7					83
							2	4	8	9							
04	5910	X	4085	-0-	-1825	-0-	122	1	3960	3	N	2					85
							1	4	2	9							
05	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	117	1	4467	3	N	-0-					85
06	4830	X	3982	-0-	-848	-0-	113	1	3869	3	N	-0-					85
07	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	115	1	4508	3	N	-0-					85
08	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	110	1	4344	3	N	-0-					85

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4038	-0-	-1108	-0-	211	1	3821	3	N	4					66
							2	4	4	9							
04	4980	X	3710	-0-	-1270	-0-	140	1	3569	3	N	-0-					66
							1	4									
05	5146	X	3902	-0-	-1244	-0-	126	1	3774	3	N	-0-					66
							2	4									
06	4590	X	3331	-0-	-1259	-0-	120	1	3209	3	N	-0-					66
							2	4									
07	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	121	1	3747	3	N	-0-					66
							2	4									
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	93	1	4097	3	N	-0-					66
							2	4									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6149	3	12	4	N	13					115
							14	9									
04	5820	X	5236	-0-	-584	-0-	5212	3	13	4	N	10					125
							11	9									
05	6169	X	3356	-0-	-2813	-0-	3350	3	6	4	N	-0-					125
06	5970	X	5413	-0-	-557	-0-	5405	3	6	4	N	2					127
							2	9									
07	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	5605	3	10	4	N	5					132
							6	9									
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6199	3	15	4	N	4					136
							4	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	815	1	3906	3	N	103	177	1	7	8	86
							9	4	113	9							
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	753	1	2496	3	N	69					155
							9	4	76	9							
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	669	1	2904	3	N	56	177	1			34
							9	4	62	9							
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	861	1	3168	3	N	126	33	8			127
							14	4	139	9							
07	3472	X	1839	-0-	-1633	-0-	806	1	913	3	N	100	163	1	24	8	40
							10	4	110	9							
08	3472	X	1237	-0-	-2235	-0-	697	1	412	3	N	105	93	1	24	8	28
							12	4	116	9							

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	956	-0-	-67	-0-	864	1	16	4	N	69	172	1	10	8	30
							76	9									
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	872	1	17	4	N	56					86
							62	9									
05	961	N	713	-0-	-248	-0-	649	1	18	4	N	42					128
							46	9									
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	779	1	18	4	N	83	28	8			183
							91	9									
07	992	N	771	-0-	-221	-0-	687	1	17	4	N	61	178	1	21	8	45
							67	9									
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	504	1	15	4	N	42	24	8			63
							46	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	126	1	2851	3	N	3					37
							3	9									
04	3480	X	2838	-0-	-642	-0-	141	1	2697	3	N	-0-					37
05	3534	X	2916	-0-	-618	-0-	149	1	2654	3	N	100	30	1			107
							3	4	110	9							
06	3210	X	2876	-0-	-334	-0-	154	1	2700	3	N	19					126
							1	4	21	9							
07	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	163	1	3111	3	N	29					155
							2	4	32	9							
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	163	1	2936	3	N	140	170	1			125
							2	4	154	9							

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5973	-0-	-196	-0-	2	1	5967	3	N	1					250
							3	4	1	9							
04	5910	X	5232	-0-	-678	-0-	2	1	5227	3	N	-0-					250
							3	4									
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	2	1	6499	3	N	-0-					250
							3	4									
06	5820	X	5496	-0-	-324	-0-	2	1	5491	3	N	-0-					250
							3	4									
07	5983	X	4305	-0-	-1678	-0-	2	1	4300	3	N	-0-					250
							3	4									
08	6510	X	1245	-0-	-5265	-0-	1	1	1242	3	N	-0-					250
							2	4									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					5
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					5
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					5
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					5
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					5
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5266	X	3839	-0-	-1427	-0-	622	1	3200	3	N	6					59
							10	4	7	9							
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	602	1	1923	3	N	10					69
							13	4	11	9							
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	622	1	2632	3	N	2					71
							8	4	2	9							
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	453	1	4630	3	N	9					80
							25	4	10	9							
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	350	1	4976	3	N	3					83
							11	4	3	9							
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	382	1	4125	3	N	-0-					83
							8	4									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	6705	-0-	-2440	-0-	2	1	6691	3	N	5					115
							6	4	6	9							
04	8820	X	6669	-0-	-2151	-0-	2	1	6651	3	N	7					122
							8	4	8	9							
05	8277	X	5945	-0-	-2332	-0-	2	1	5903	3	N	29					151
							8	4	32	9							
06	7200	X	3998	-0-	-3202	-0-	152	1	3840	3	N	-0-					151
							6	4									
07	7409	X	5288	-0-	-2121	-0-	275	1	5006	3	N	1					152
							6	4	1	9							
08	6882	X	5036	-0-	-1846	-0-	243	1	4787	3	N	-0-					152
							6	4									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3526	-0-	426	3600	233	1	3229	3	N	52					165
							7	4	57	9							
04	3000	N	4007	-0-	1007	4607	219	1	3724	3	N	52	185	1			32
							7	4	57	9							
05	8429	X	3822	-0-	-4607	-0-	239	1	3523	3	N	49	1	8			80
							6	4	54	9							
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	239	1	3147	3	N	21					101
							4	4	23	9							
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	229	1	3127	3	N	82	171	1	1	8	11
							8	4	90	9							
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	175	1	3493	3	N	33					44
							5	4	36	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	400	1	3130	3	N	47	3	8			119
							15	4	52	9							
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	452	1	2166	3	N	35	3	8			151
							14	4	39	9							
05	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	484	1	2647	3	N	36					187
							16	4	40	9							
06	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	442	1	2537	3	N	32	166	1	1	8	52
							14	4	35	9							
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	465	1	3521	3	N	7	2	8			57
							13	4	8	9							
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	483	1	3201	3	N	37	92	1	2	8	-0-
							16	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	741	-0-	-1615	-0-	496	1	211	3	N	29	180	1	2	8	14
							2	4	32	9							
04	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	420	1	1485	3	N	42	2	8			54
							3	4	46	9							
05	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	417	1	1199	3	N	36					90
							3	4	40	9							
06	2280	X	1301	-0-	-979	-0-	419	1	843	3	N	33	1	8			122
							3	4	36	9							
07	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	436	1	1764	3	N	68	2	8			188
							6	4	75	9							
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	418	1	2201	3	N	64	249	1	2	8	1
							4	4	70	9							

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	73	1	3843	3	N	46					205
							5	4	51	9							
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	91	1	3337	3	N	72	177	1			100
							6	4	79	9							
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	96	1	3387	3	N	70	1	8			169
							5	4	77	9							
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	102	1	3123	3	N	49					218
							4	4	54	9							
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	154	1	2574	3	N	59	183	1			94
							4	4	65	9							
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	150	1	2628	3	N	51	1	8			144
							4	4	56	9							

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	107	1	4208	3	N	16	1	8			74
							1	4	18	9							
04	4620	X	3635	-0-	-985	-0-	129	1	3495	3	N	9	1	8			82
							1	4	10	9							
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	155	1	3695	3	N	3	1	8			84
							3	9									
06	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	126	1	3888	3	N	-0-					84
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	116	1	4541	3	N	1	1	8			84
							1	9									
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	83	1	4616	3	N	1	1	8			84
							1	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	122	1	5037	3	N	6	1	8			207
							9	4	7	9							
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	198	1	5298	3	N	2	1	8			208
							9	4	2	9							
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	173	1	5449	3	N	6	1	8			213
							10	4	7	9							
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	190	1	5932	3	N	6	172	1			47
							10	4	7	9							
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	409	1	5476	3	N	1	1	8			47
							9	4	1	9							
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	369	1	5344	3	N	-0-					47
							10	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1242	-0-	-370	-0-	1242	3			N	-0-					10
04	1560	X	1192	-0-	-368	-0-	1192	3			N	-0-					10
05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					10
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					10
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					10
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					10

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	675	-0-	-6951	-0-	675	3			N	-0-					33
04	3510	X	126	-0-	-3384	-0-	126	3			N	-0-					33
05	403	X	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					33
06	660	X	133	-0-	-527	-0-	133	3			N	-0-					33
07	682	X	126	-0-	-556	-0-	126	3			N	-0-					33
08	682	X	116	-0-	-566	-0-	116	3			N	-0-					33

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	2	1	10526	3	N	8					151
							2	4	9	9							
04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	2	1	10390	3	N	6					157
							1	4	7	9							
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	2	1	10787	3	N	6					163
							1	4	7	9							
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	2	1	9783	3	N	2					165
							1	4	2	9							
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	2	1	10116	3	N	1					166
							1	9									
08	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	2	1	9707	3	N	1	144	1			23
							1	9									

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	705	1	1150	3	N	6	1	8			176
							1	4	7	9							
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	678	1	1027	3	N	10	2	8			184
							1	4	11	9							
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	732	1	874	3	N	12	1	8			195
							2	4	13	9							
06	1380	N	752	-0-	-628	-0-	646	1	92	3	N	11	156	1			50
							2	4	12	9							
07	1426	N	975	-0-	-451	-0-	495	1	471	3	N	7	1	8			56
							1	4	8	9							
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	536	1	1451	3	N	1	1	8			56
							1	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6386	-0-	-155	-0-		112	1	6251	3	N	21	1	8			134
								23	9									
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-		77	1	6306	3	N	24	2	8			156
								26	9									
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-		65	1	6627	3	N	9	2	8			163
								10	9									
06	6180	X	6105	-0-	-75	-0-		87	1	6010	3	N	6					169
								1	4	7	9							
07	6603	X	5736	-0-	-867	-0-		103	1	5594	3	N	34	189	1	2	8	12
								2	4	37	9							
08	6603	X	5552	-0-	-1051	-0-		131	1	5409	3	N	9	1	8			20
								2	4	10	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	300	-0-	-196	-0-		274	1	20	4	N	5	5	8			125
								6	9									
04	390	N	35	-0-	-355	-0-		14	1	21	4	N	-0-					125
05	372	N	362	-0-	-10	-0-		337	1	25	4	N	-0-					125
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		350	1	22	4	N	1	1	8			125
								1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-		366	1	24	4	N	6	6	8			125
								7	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-		362	1	23	4	N	8	8	8			125
								9	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8504	-0-	-424	-0-		2	1	8483	3	N	9	1	8			110
								9	4	10	9							
04	8640	X	8143	-0-	-497	-0-		2	1	8129	3	N	3	1	8			112
								9	4	3	9							
05	8773	X	8487	-0-	-286	-0-		2	1	8441	3	N	29					141
								12	4	32	9							
06	8490	X	7986	-0-	-504	-0-		2	1	7974	3	N	1					142
								9	4	1	9							
07	8618	X	8168	-0-	-450	-0-		2	1	8149	3	N	6	1	8			147
								10	4	7	9							
08	8494	X	8273	-0-	-221	-0-		2	1	8253	3	N	7	153	1	1	8	-0-
								10	4	8	9							

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1574	-0-	-2146	-0-		351	1	1219	3	N	4	4	8			108
								4	9									
04	3600	X	1229	-0-	-2371	-0-		590	1	633	3	N	5	5	8			108
								6	9									
05	3720	X	1109	-0-	-2611	-0-		288	1	821	3	N	-0-					108
06	3180	X	1885	-0-	-1295	-0-		255	1	1612	3	N	14	1	8			121
								3	4	15	9							
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-		259	1	1681	3	N	19	4	8			136
								3	4	21	9							
08	1581	X	822	-0-	-759	-0-		263	1	555	3	N	4	4	8			136
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	212	1	2740	3	N	11	1	8			53
							1	4	12	9							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	3	N	12					65
							1	4	13	9							
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	188	1	3068	3	N	8	1	8			72
							1	4	9	9							
06	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	198	1	2573	3	N	8	1	8			79
							1	4	9	9							
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	162	1	3179	3	N	6	1	8			84
							1	4	7	9							
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	143	1	3308	3	N	6	1	8			89
							1	4	7	9							

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	297	1	2019	3	N	2	160	1	1	8	55
							10	4	2	9							
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	318	1	2604	3	N	39					94
							12	4	43	9							
05	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	384	1	2472	3	N	-0-					94
							11	4									
06	2670	X	2401	-0-	-269	-0-	232	1	2158	3	N	-0-					94
							11	4									
07	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	193	1	2766	3	N	-0-					94
							11	4									
08	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	213	1	2557	3	N	-0-					94
							11	4									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	624	-0-	-2972	-0-	612	1	1	4	N	10	10	8			47
							11	9									
04	2100	X	617	-0-	-1483	-0-	602	1	1	4	N	13	13	8			47
							14	9									
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	600	1	2	4	N	19	19	8			47
							21	9									
06	600	X	455	-0-	-145	-0-	453	1	1	4	N	1	1	8			47
							1	9									
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					47
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					49

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	382	1	3895	3	N	131	180	1	10	8	248
							20	4	144	9							
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2	1	3828	3	N	160	189	1			219
							22	4	176	9							
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	393	1	1505	3	N	96	180	1	17	8	118
							16	4	106	9							
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	387	1	2097	3	N	175	19	8			274
							20	4	193	9							
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	414	1	4485	3	N	228	348	1	14	8	140
							25	4	251	9							
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	414	1	5440	3	N	210	181	1	12	8	157
							20	4	231	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	522	1	2202	3	N	19	10	8			65
							4	4	21	9							
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2	1	3034	3	N	11					76
							3	4	12	9							
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	462	1	3954	3	N	28	21	8			83
							2	4	31	9							
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	457	1	2622	3	N	16	16	8			83
							18	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	459	1	2046	3	N	15	12	8			86
							1	4	17	9							
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	459	1	4004	3	N	28	13	8			101
							3	4	31	9							

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	691	1	14	4	N	15	15	8			44
							17	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	872	1	797	3	N	-0-					44
							13	4									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	892	1	15	4	N	26	26	8			44
							29	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	885	1	17	4	N	28	28	8			44
							31	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	966	1	431	3	N	19	19	8			44
							16	4	21	9							
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	1	15	4	N	15	15	8			44
							17	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2775	-0-	-325	3	713	1	2059	3	N	3	3	8			95
							3	9									
04	4004	X	4001	-0-	-3	-0-	535	1	3466	3	N	-0-					95
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	567	1	4090	3	N	4	4	8			95
							4	9									
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	505	1	4452	3	N	4	4	8			95
							4	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	496	1	4621	3	N	3	3	8			95
							3	9									
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	576	1	4474	3	N	1	1	8			95
							1	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	568	1	1037	3	N	101	156	1	3	8	149
							14	4	111	9							
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	503	1	1452	3	N	98					247
							15	4	108	9							
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	519	1	1399	3	N	107	5	8			349
							17	4	118	9							
06	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	242	1	979	3	N	76	347	1	3	8	75
							13	4	84	9							
07	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	622	1	826	3	N	169	159	1	3	8	82
							15	4	186	9							
08	2046	N	1104	-0-	-942	-0-	622	1	405	3	N	55	3	8			134
							16	4	61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	309	1	3676	3	N	83	1	8			102
							4	4	91	9							
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	363	1	2921	3	N	43					145
							3	4	47	9							
05	4061	X	2678	-0-	-1383	-0-	373	1	2264	3	N	35	160	1	2	8	18
							2	4	39	9							
06	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	3084	3	2	4	N	36	2	8			52
							40	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4034	3	3	4	N	53	1	8			104
							58	9									
08	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3534	3	3	4	N	52	2	8			154
							57	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3061	-0-	-566	-0-	330	1	2707	3	N	11	4	8			121
							12	4	12	9							
04	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	199	1	2908	3	N	8	5	8			124
							13	4	9	9							
05	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	250	1	2487	3	N	41	98	1	7	8	60
							16	4	45	9							
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	240	1	3178	3	N	2	1	8			61
							12	4	2	9							
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	259	1	3355	3	N	6	3	8			64
							15	4	7	9							
08	3224	X	2417	-0-	-807	-0-	273	1	2127	3	N	4	4	8			64
							13	4	4	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	202	1	1666	3	N	1	1	8			149
							1	4	1	9							
04	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	135	1	2292	3	N	2	1	8			150
							1	4	2	9							
05	2883	X	1182	-0-	-1701	-0-	151	1	1026	3	N	4	146	1			8
							1	4	4	9							
06	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	152	1	1199	3	N	2					10
							1	4	2	9							
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	148	1	2803	3	N	7	1	8			16
							2	4	8	9							
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	149	1	2793	3	N	4					20
							1	4	4	9							

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	335	1	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	211	1	1	9	N	1	1	8			71
05	527	N	156	-0-	-371	-0-	59	1	95	3	N	2					73
							2	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	1	1	9	N	1	1	8			73
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	545	1	491	3	N	3	3	8			73
							3	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	1	2	9	N	2	2	8			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	1	3	4	N	6	6	8			101
							7	9									
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	1	3	4	N	-0-					101
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1015	1	3	4	N	-0-					101
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	888	1	2	4	N	12	12	8			101
							13	9									
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	853	1	3	4	N	8	8	8			101
							9	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	1	3	4	N	8	8	8			101
							9	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6306	-0-	-1723	-0-	146	1	6159	3	N	1	1	8			107
							1	9									
04	7770	X	1436	-0-	-6334	-0-	482	1	954	3	N	-0-					107
05	8029	X	3120	-0-	-4909	-0-	457	1	2662	3	N	1					108
							1	9									
06	7770	X	1109	-0-	-6661	-0-	448	1	660	3	N	1	1	8			108
							1	9									
07	8029	X	4011	-0-	-4018	-0-	471	1	3538	3	N	2	2	8			108
							2	9									
08	6293	X	2211	-0-	-4082	-0-	507	1	1702	3	N	2	2	8			108
							2	9									

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	1455	-0-	-5055	-0-	364	1	1091	3	N	-0-					18
04	1500	X	1139	-0-	-361	-0-	135	1	1004	3	N	-0-					18
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	209	1	2235	3	N	-0-					18
06	1410	X	1063	-0-	-347	-0-	199	1	864	3	N	-0-					18
07	1457	X	1016	-0-	-441	-0-	201	1	815	3	N	-0-					18
08	2449	X	985	-0-	-1464	-0-	198	1	787	3	N	-0-					18

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	2	1	3585	3	N	3					20
							3	9									
04	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	2	1	3303	3	N	4					24
							4	9									
05	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	2	1	3502	3	N	8					32
							9	9									
06	3570	X	3046	-0-	-524	-0-	2	1	3041	3	N	3					35
							3	9									
07	3689	X	3240	-0-	-449	-0-	2	1	3236	3	N	2					37
							2	9									
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	2	1	3676	3	N	4	1	8			40
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	2	1	3284	3	N	8					13
							9	9									
04	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	2	1	3049	3	N	-0-					13
05	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2	1	2935	3	N	-0-					13
06	3180	X	2727	-0-	-453	-0-	2	1	2725	3	N	-0-					13
07	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2	1	2986	3	N	-0-					13
08	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	2	1	2908	3	N	1	1	8			13
							1	9									

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	2	1	5969	3	N	37					163
							4	4	41	9							
04	5670	X	5362	-0-	-308	-0-	2	1	5328	3	N	26	1	8			188
							3	4	29	9							
05	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	2	1	5528	3	N	34	1	8			221
							4	4	37	9							
06	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	2	1	5274	3	N	44	181	1			84
							5	4	48	9							
07	5859	X	5198	-0-	-661	-0-	2	1	5157	3	N	33	1	8			116
							3	4	36	9							
08	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	2	1	5449	3	N	37	1	8			152
							3	4	41	9							

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	9242	-0-	-89	-0-	2	1	9229	3	N	9					78
							1	4	10	9							
04	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	2	1	9549	3	N	7					85
							1	4	8	9							
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	2	1	10151	3	N	3	1	8			87
							1	4	3	9							
06	9240	X	8159	-0-	-1081	-0-	2	1	8156	3	N	1	1	8			87
							1	9									
07	9548	X	8142	-0-	-1406	-0-	2	1	8137	3	N	3	1	8			89
							3	9									
08	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	2	1	8104	3	N	2	1	8			90
							2	9									

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	669	-0-	-3113	-0-	329	1	338	3	N	2	2	8			96
							2	9									
04	3660	X	398	-0-	-3262	-0-	215	1	6	4	N	161	168	1	1	8	88
							177	9									
05	3503	X	342	-0-	-3161	-0-	339	1	3	9	N	3					91
06	1380	X	873	-0-	-507	-0-	668	1	204	3	N	1	1	8			91
							1	9									
07	1426	X	840	-0-	-586	-0-	837	1	3	9	N	3	3	8			91
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	578	1	135	3	N	5	5	8			91
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	610	1	1967	3	N	25					241
							8	4	28	9							
04	3060	X	2586	-0-	-474	-0-	597	1	1928	3	N	47	185	1			103
							9	4	52	9							
05	3410	X	2361	-0-	-1049	-0-	606	1	1721	3	N	23					126
							9	4	25	9							
06	3300	X	2201	-0-	-1099	-0-	602	1	1570	3	N	18	1	8			143
							9	4	20	9							
07	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	622	1	1320	3	N	22	1	8			164
							9	4	24	9							
08	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	622	1	1537	3	N	24	41	1	1	8	146
							10	4	26	9							

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					25
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					25
05	6355	X	3926	-0-	-2429	-0-	3926	3			N	-0-					25
06	6150	X	3184	-0-	-2966	-0-	3184	3			N	-0-					25
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7629	3	1	9	N	1	1	8			25
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					25

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

03	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	186	1	3944	3	N	1	1	8			36
							1	9									
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					36
05	4464	X	515	-0-	-3949	-0-	1	1	514	3	N	-0-					36
06	4320	X	1122	-0-	-3198	-0-	1	1	1121	3	N	-0-					36
07	4464	X	200	-0-	-4264	-0-	200	3			N	-0-					36
08	4123	X	124	-0-	-3999	-0-	124	3			N	-0-					36

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	-0-					50
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	2	1	3322	3	N	-0-					50
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2	1	3357	3	N	-0-					50
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	2	1	3362	3	N	-0-					50
07	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2	1	2965	3	N	-0-					50
08	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	2	1	2607	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4185	-0-	-1364	-0-	2	1	4183	3	N	-0-					108
04	5370	X	4154	-0-	-1216	-0-	2	1	4152	3	N	-0-					108
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	2	1	5649	3	N	-0-					108
06	5370	X	4503	-0-	-867	-0-	2	1	4500	3	N	1	1	8			108
							1	9									
07	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	182	1	5151	3	N	8					116
							9	9									
08	5549	X	4942	-0-	-607	-0-	216	1	4722	3	N	4					120
							4	9									

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	718	1	1108	3	N	46	1	8			112
							13	4	51	9							
04	3000	N	3396	-0-	396	396	872	1	2428	3	N	72					184
							17	4	79	9							
05	1340	N	944	-0-	-396	-0-	889	1	12	4	N	39					223
							43	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	872	1	14	4	N	79	178	1	2	8	122
							87	9									
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	901	1	2923	3	N	46	2	8			166
							14	4	51	9							
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	901	1	1394	3	N	66	182	1	2	8	48
							14	4	73	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	901	1	1466	3	N	107	190	1	4	8	85
							9	4	118	9							
04	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	808	1	1737	3	N	2	2	8			85
							7	4	2	9							
05	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	901	1	1839	3	N	-0-					85
							7	4									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	872	1	2052	3	N	-0-					85
							7	4									
07	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	901	1	1797	3	N	1	1	8			85
							7	4	1	9							
08	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	901	1	1560	3	N	-0-					85
							6	4									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	1			N	-0-					6
04	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	1			N	-0-					6
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					6
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5844	3	19	9	N	17	176	1			5
04	5550	X	2580	-0-	-2970	-0-	2577	3	3	9	N	3					8
05	5952	X	4117	-0-	-1835	-0-	4117	3			N	-0-					8
06	5760	X	4179	-0-	-1581	-0-	4177	3	2	9	N	2					10
07	5952	X	4453	-0-	-1499	-0-	4452	3	1	9	N	1					11
08	5859	X	4309	-0-	-1550	-0-	4307	3	2	9	N	2					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2	1	3167	3	N	9					92
							10	4	10	9							
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2	1	3043	3	N	2					94
							6	4	2	9							
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2	1	3208	3	N	9					103
							10	4	10	9							
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2622	3	N	7					110
							8	4	8	9							
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3	1	3209	3	N	8					118
							10	4	9	9							
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2	1	3005	3	N	-0-					118
							7	4									

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	133	1	4532	3	N	5					19
							2	4	6	9							
04	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	144	1	4157	3	N	7	1	8			25
							2	4	8	9							
05	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	182	1	4307	3	N	3	1	8			27
							2	4	3	9							
06	4590	X	4020	-0-	-570	-0-	167	1	3847	3	N	4					31
							2	4	4	9							
07	4743	X	3951	-0-	-792	-0-	219	1	3731	3	N	-0-					31
							1	4									
08	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	216	1	3719	3	N	1	1	8			31
							2	4	1	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	2	1	9322	3	N	104					229
							11	4	114	9							
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	2	1	8835	3	N	97	177	1			149
							10	4	107	9							
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	2	1	9042	3	N	97	187	1			59
							11	4	107	9							
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	2	1	9183	3	N	64					123
							11	4	70	9							
07	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	2	1	8811	3	N	104	183	1			44
							12	4	114	9							
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	2	1	8328	3	N	79					123
							11	4	87	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5877	-0-	-571	-0-	2	1	5841	3	N	27					106
							4	4	30	9							
04	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	2	1	5535	3	N	38					144
							4	4	42	9							
05	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	2	1	5727	3	N	18					162
							8	4	20	9							
06	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	2	1	5530	3	N	29					191
							5	4	32	9							
07	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	2	1	5636	3	N	21	183	1			29
							6	4	23	9							
08	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	2	1	5567	3	N	5					34
							7	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1616	-0-		-1205	-0-	48	1	1563	3	N	1					90
								4	4	1	9							
04	2730	X	1609	-0-		-1121	-0-	38	1	1568	3	N	-0-					90
								3	4									
05	1891	X	1658	-0-		-233	-0-	38	1	1614	3	N	2					92
								4	4	2	9							
06	1843	X	1843	-0-		-0-	-0-	39	1	1801	3	N	-0-					92
								3	4									
07	1891	X	1777	-0-		-114	-0-	59	1	1715	3	N	-0-					92
								3	4									
08	1691	X	1691	-0-		-0-	-0-	42	1	1646	3	N	-0-					92
								3	4									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-	2	1	5270	3	N	17					171
								8	4	19	9							
04	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	2	1	4998	3	N	33	181	1			23
								4	4	36	9							
05	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	2	1	5273	3	N	8					31
								8	4	9	9							
06	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	2	1	5151	3	N	16					47
								5	4	18	9							
07	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	2	1	4995	3	N	10					57
								10	4	11	9							
08	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	6	1	4327	3	N	7					64
								8	4	8	9							

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5261	3	5	4	N	63					233
								69	9									
04	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	4982	3	4	4	N	34	184	1			83
								37	9									
05	5363	X	5047	-0-		-316	-0-	5003	3	5	4	N	35					118
								39	9									
06	5190	X	4471	-0-		-719	-0-	4454	3	2	4	N	14	1	8			131
								15	9									
07	5363	X	4645	-0-		-718	-0-	4630	3	2	4	N	12					143
								13	9									
08	5332	X	4325	-0-		-1007	-0-	4313	3	2	4	N	9					152
								10	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-	2	1	8371	3	N	4	1	8			29
								1	4	4	9							
04	8117	X	8117	-0-		-0-	-0-	2	1	8115	3	N	-0-					29
05	8122	X	8116	-0-		-6	-0-	2	1	8113	3	N	1					30
								1	9									
06	7860	X	6948	-0-		-912	-0-	2	1	6946	3	N	-0-					30
07	8122	X	7607	-0-		-515	-0-	2	1	7581	3	N	22					52
								24	9									
08	8122	X	7714	-0-		-408	-0-	2	1	7688	3	N	21					73
								1	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	311	1	2329	3	N	6					70
							1	4	7	9							
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	306	1	2443	3	N	4					74
							4	9									
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	282	1	2701	3	N	3	1	8			76
							3	9									
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	155	1	3874	3	N	6					82
							1	4	7	9							
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	176	1	3333	3	N	-0-					82
							1	4									
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	226	1	3916	3	N	-0-					82

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	314	1	749	3	N	8					59
							1	4	9	9							
04	1350	N	640	-0-	-710	-0-	299	1	330	3	N	9					68
							1	4	10	9							
05	1519	N	351	-0-	-1168	-0-	343	1	1	4	N	6	1	8			73
							7	9									
06	1050	N	473	-0-	-577	-0-	449	1	2	4	N	20					93
							22	9									
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	1			N	-0-					93
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	399	1	199	3	N	-0-					93

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2	1	2257	3	N	33					72
							6	4	36	9							
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2	1	2237	3	N	16					88
							4	4	18	9							
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2	1	2450	3	N	7					95
							4	4	8	9							
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2	1	2326	3	N	10					105
							4	4	11	9							
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2	1	2250	3	N	69	171	1			3
							5	4	76	9							
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2	1	2129	3	N	-0-					3
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	2	1	11928	3	N	29	155	1	2	8	-0-
							2	4	32	9							
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	2	1	11457	3	N	-0-					-0-
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	2	1	12241	3	N	5					5
							1	4	6	9							
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	2	1	11644	3	N	16	1	8			20
							3	4	18	9							
07	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	2	1	11641	3	N	20					40
							2	4	22	9							
08	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	2	1	11492	3	N	32					72
							2	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	622	1	439	3	N	9	1	8			107
							2	4	10	9							
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	602	1	1033	3	N	5					112
							2	4	6	9							
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	622	1	810	3	N	7	1	8			118
							2	4	8	9							
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	602	1	1449	3	N	4	1	8			121
							2	4	4	9							
07	1705	N	638	-0-	-1067	-0-	622	1	3	4	N	12	1	8			132
							13	9									
08	1457	N	602	-0-	-855	-0-	601	1	1	4	N	-0-					132

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	2	1	4260	3	N	52	174	1			21
							2	4	57	9							
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	2	1	4178	3	N	47					68
							2	4	52	9							
05	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	2	1	4174	3	N	35					103
							2	4	39	9							
06	4320	X	4028	-0-	-292	-0-	2	1	3996	3	N	25					128
							2	4	28	9							
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	2	1	4436	3	N	50					178
							2	4	55	9							
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	2	1	4504	3	N	28	174	1			32
							1	4	31	9							

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7513	-0-	-2097	-0-	2	1	7505	3	N	5	1	8			80
							6	9									
04	9330	X	7957	-0-	-1373	-0-	2	1	7946	3	N	7					87
							1	4	8	9							
05	9641	X	8231	-0-	-1410	-0-	2	1	8227	3	N	2					89
							2	9									
06	9330	X	7831	-0-	-1499	-0-	2	1	7828	3	N	1					90
							1	9									
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	2	1	8808	3	N	-0-					90
08	8246	X	8064	-0-	-182	-0-	2	1	8062	3	N	-0-					90

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	13					150
							6	4	14	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	2	1	982	3	N	17					167
							6	4	19	9							
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	2	1	997	3	N	29	181	1			15
							6	4	32	9							
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	925	3	N	22					37
							6	4	24	9							
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1026	3	N	21					58
							6	4	23	9							
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	2	1	1008	3	N	16					74
							6	4	18	9							

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7131	3	4	4	N	41					157
							45	9									
04	6990	X	6668	-0-	-322	-0-	6623	3	4	4	N	37					194
							41	9									
05	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	6670	3	4	4	N	33	178	1			49
							36	9									
06	7110	X	6271	-0-	-839	-0-	6224	3	4	4	N	39					88
							43	9									
07	7347	X	6258	-0-	-1089	-0-	6223	3	4	4	N	28					116
							31	9									
08	7192	X	6254	-0-	-938	-0-	6220	3	4	4	N	27					143
							30	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	1	1	4	N	-0-					63
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	1	2	4	N	2					65
							2	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	1	2	4	N	4					69
							4	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	1	2	4	N	4					73
							4	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	1	2	4	N	2					75
							2	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	1	2	4	N	2					77
							2	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	238	1	1128	3	N	2					73
							2	4	2	9							
04	2250	N	895	-0-	-1355	-0-	246	1	640	3	N	6	1	8			78
							2	4	7	9							
05	2387	N	1179	-0-	-1208	-0-	222	1	943	3	N	10	1	8			87
							3	4	11	9							
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	262	1	1042	3	N	57					144
							4	4	63	9							
07	930	N	580	-0-	-350	-0-	137	1	406	3	N	31	174	1	1	8	-0-
							3	4	34	9							
08	1178	N	194	-0-	-984	-0-	115	1	63	3	N	13					13
							2	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	131	1	3330	3	N	36	1	8			115
								3	4	40	9							
04	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	111	1	3427	3	N	27	1	8			141
								3	4	30	9							
05	3317	X	3001	-0-		-316	-0-	147	1	2819	3	N	30	166	1	1	8	4
								2	4	33	9							
06	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	85	1	3399	3	N	16					20
								2	4	18	9							
07	3658	X	2325	-0-		-1333	-0-	84	1	2237	3	N	3					23
								1	4	3	9							
08	3658	X	2918	-0-		-740	-0-	85	1	2820	3	N	11	1	8			33
								1	4	12	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	405	1	6479	3	N	2	1	8			31
								1	4	2	9							
04	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	392	1	6222	3	N	3					34
								1	4	3	9							
05	6923	X	6923	-0-		-0-	-0-	405	1	6504	3	N	11	1	8			44
								2	4	12	9							
06	6479	X	6479	-0-		-0-	-0-	392	1	6076	3	N	8	3	8			49
								2	4	9	9							
07	6173	X	6173	-0-		-0-	-0-	405	1	5765	3	N	1	1	8			49
								2	4	1	9							
08	5952	X	5910	-0-		-42	-0-	405	1	5501	3	N	2	1	8			50
								2	4	2	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	9	-0-		-8919	-0-	2	1	4	4	N	3	1	8			134
								3	9									
04	8640	X	6	-0-		-8634	-0-	2	1	4	4	N	-0-					134
05	8866	X	674	-0-		-8192	-0-	664	1	4	4	N	5	5	8			134
								6	9									
06	7650	X	789	-0-		-6861	-0-	779	1	4	4	N	5	5	8			134
								6	9									
07	837	X	410	-0-		-427	-0-	404	1	3	4	N	3	105	1	3	8	29
								3	9									
08	898	X	898	-0-		-0-	-0-	888	1	3	4	N	6	6	8			29
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	2	1	2095	3	N	5	2	8			67
							1	4	6	9							
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	2	1	1898	3	N	-0-					67
05	3100	N	3211	-0-	111	111	411	1	2782	3	N	15	4	8			78
							1	4	17	9							
06	2734	N	2623	-0-	-111	-0-	375	1	2155	3	N	80	4	8			154
							5	4	88	9							
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	396	1	1513	3	N	53	3	8			204
							4	4	58	9							
08	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	204	1	1646	3	N	102	181	1	2	8	123
							6	4	112	9							

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	790	3	N	9					24
							4	4	10	9							
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	4					28
							3	4	4	9							
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	2	1	767	3	N	2					30
							4	4	2	9							
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	2	1	772	3	N	1					31
							3	4	1	9							
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	2	1	832	3	N	3					34
							4	4	3	9							
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	N	6					40
							4	4	7	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	2	1	5943	3	N	13	1	8			138
							1	4	14	9							
04	6090	X	5471	-0-	-619	-0-	2	1	5461	3	N	6					144
							1	4	7	9							
05	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	2	1	5620	3	N	5	1	8			148
							6	9									
06	5790	X	5202	-0-	-588	-0-	2	1	5192	3	N	6	1	8			153
							1	4	7	9							
07	5952	X	2392	-0-	-3560	-0-	2	1	2388	3	N	2					155
							2	9									
08	5952	X	2623	-0-	-3329	-0-	2	1	2621	3	N	-0-					155

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	395	1	1	4	N	2	2	8			13
							2	9									
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	334	1	2	4	N	10	3	8			20
							11	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	436	1	4	4	N	47	7	8			60
							52	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	435	1	145	3	N	90	1	8			149
							6	4	99	9							
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	1	2	4	N	2	2	8			149
							2	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	1	4	4	N	47	170	1	3	8	23
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	546	-0-		-539	-0-		506	1	3	4	N	34	163	1	2	8	3
									37	9									
04	530	N	530	-0-		-0-	-0-		506	1	2	4	N	20	3	8			20
									22	9									
05	908	N	908	-0-		-0-	-0-		415	1	401	3	N	80	4	8			96
									4	4	88	9							
06	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-		377	1	1265	3	N	95	168	1	1	8	22
									4	4	105	9							
07	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-		465	1	1456	3	N	69	2	8			89
									5	4	76	9							
08	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-		454	1	1234	3	N	85	165	1	1	8	8
									4	4	94	9							

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-		214	1	1383	3	N	14					28
									5	4	15	9							
04	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-		192	1	1581	3	N	12					40
									5	4	13	9							
05	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-		214	1	1850	3	N	18					58
									6	4	20	9							
06	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		206	1	1594	3	N	16					74
									6	4	18	9							
07	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-		209	1	1702	3	N	40	98	1			16
									7	4	44	9							
08	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-		201	1	1766	3	N	23					39
									6	4	25	9							

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2542	-0-		-465	-0-		2514	3	4	4	N	22	159	1			11
									24	9									
04	2700	X	2185	-0-		-515	-0-		2168	3	4	4	N	12					23
									13	9									
05	2914	X	2554	-0-		-360	-0-		2536	3	4	4	N	13					36
									14	9									
06	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-		2899	3	4	4	N	13					49
									14	9									
07	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-		2979	3	5	4	N	39	75	1			13
									43	9									
08	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-		3094	3	4	4	N	16					29
									18	9									

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-		307	1	3	4	N	17	1	8			90
									19	9									
04	324	N	324	-0-		-0-	-0-		322	1	1	4	N	1	1	8			90
									1	9									
05	527	N	496	-0-		-31	-0-		340	1	117	3	N	32					122
									4	4	35	9							
06	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-		276	1	1391	3	N	28					150
									5	4	31	9							
07	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-		282	1	1263	3	N	13	1	8			162
									4	4	14	9							
08	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-		300	1	725	3	N	22	1	8			183
									3	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	2	1	9857	3	N	2					78
							4	4	2	9							
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	2	1	7292	3	N	5					83
							5	4	6	9							
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	2	1	6950	3	N	-0-					83
							3	4									
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	2	1	6521	3	N	-0-					83
							3	4									
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	16	1	6523	3	N	-0-					83
							3	4									
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	2	1	7064	3	N	-0-					83
							3	4									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	184	1	4990	3	N	8	2	8			86
							1	4	9	9							
04	4980	X	3694	-0-	-1286	-0-	2	1	3680	3	N	10	1	8			95
							1	4	11	9							
05	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	181	1	4642	3	N	12	2	8			105
							1	4	13	9							
06	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	182	1	4485	3	N	4	1	8			108
							1	4	4	9							
07	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	186	1	4370	3	N	16	2	8			122
							2	4	18	9							
08	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	194	1	4228	3	N	1	1	8			122
							1	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	451	-0-	-2060	-0-	403	1	48	3	N	-0-					39
04	1620	X	1261	-0-	-359	-0-	365	1	895	3	N	1					40
							1	9									
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	242	1	2573	3	N	-0-					40
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	267	1	2541	3	N	-0-					40
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	227	1	2867	3	N	-0-					40
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	205	1	3070	3	N	-0-					40

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3582	-0-	-386	-0-	283	1	3272	3	N	22	1	8			54
							3	4	24	9							
04	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	297	1	3396	3	N	17	1	8			70
							2	4	19	9							
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	303	1	3417	3	N	21					91
							3	4	23	9							
06	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	290	1	3129	3	N	23					114
							3	4	25	9							
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	255	1	3651	3	N	23	1	8			136
							3	4	25	9							
08	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	278	1	3306	3	N	33	168	1	1	8	-0-
							3	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	933	1	4	4	N	21	2	8			44
							23	9									
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	847	1	6	4	N	40	4	8			80
							44	9									
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	847	1	6	4	N	49	5	8			124
							54	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	809	1	973	3	N	79	179	1	1	8	23
							8	4	87	9							
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	636	1	785	3	N	44	2	8			65
							6	4	48	9							
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	752	1	5	4	N	41	2	8			104
							45	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	188	1	3838	3	N	91	181	1	3	8	-0-
							5	4	100	9							
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	238	1	3118	3	N	52	3	8			49
							3	4	57	9							
05	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	274	1	2940	3	N	52	4	8			97
							3	4	57	9							
06	3540	X	2844	-0-	-696	-0-	276	1	2517	3	N	44	1	8			140
							3	4	48	9							
07	3658	X	2745	-0-	-913	-0-	256	1	2470	3	N	16	1	8			155
							1	4	18	9							
08	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	304	1	3150	3	N	49	163	1	1	8	40
							3	4	54	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2	1	8068	3	N	-0-					87
							3	4									
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	2	1	7597	3	N	-0-					87
							3	4									
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	2	1	6981	3	N	-0-					87
							3	4									
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2	1	6506	3	N	-0-					87
							3	4									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	2	1	6651	3	N	1					88
							3	4	1	9							
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	2	1	6114	3	N	-0-					88
							3	4									

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5789	-0-	-566	-0-	622	1	5080	3	N	69	177	1	4	8	119
							11	4	76	9							
04	6150	X	5362	-0-	-788	-0-	602	1	4653	3	N	87	3	8			203
							11	4	96	9							
05	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	622	1	4800	3	N	68	185	1			86
							11	4	75	9							
06	6000	X	5341	-0-	-659	-0-	602	1	4647	3	N	74	1	8			159
							11	4	81	9							
07	6200	X	4732	-0-	-1468	-0-	622	1	4004	3	N	86	2	8			243
							11	4	95	9							
08	5797	X	4596	-0-	-1201	-0-	622	1	3902	3	N	60	175	1	3	8	125
							6	4	66	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

03	7843	X	601	-0-	-7242	-0-	599	1	2	9	N	2	2	8			52
04	6210	X	757	-0-	-5453	-0-	757	1			N	-0-					52
05	3441	X	422	-0-	-3019	-0-	416	1	6	9	N	5	5	8			52
06	1680	X	197	-0-	-1483	-0-	194	3	3	9	N	3	3	8			52
07	1736	X	209	-0-	-1527	-0-	208	3	1	9	N	1	1	8			52
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	2	8			52

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	419	1	2561	3	N	2	2	8			194
							6	4	2	9							
04	750	X	393	-0-	-357	-0-	385	1	6	4	N	2	2	8			194
							2	9									
05	775	X	26	-0-	-749	-0-	24	1	2	4	N	-0-					194
06	750	X	45	-0-	-705	-0-	1	1	44	3	N	-0-	125	1			69
07	775	X	92	-0-	-683	-0-	92	1			N	-0-					69
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

03	589	N	544	-0-	-45	-0-	531	1	10	4	N	3	3	8			91
							3	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	549	1	11	4	N	-0-					91
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	565	1	11	4	N	11	9	8			93
							12	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	504	1	10	4	N	9	9	8			93
							10	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	611	1	13	4	N	10	10	8			93
							11	9									
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	489	1	13	4	N	7	7	8			93
							8	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

03	4185	X	1635	-0-	-2550	-0-	347	1	1227	3	N	52	1	8			391
							4	4	57	9							
04	4050	X	601	-0-	-3449	-0-	263	1	297	3	N	35	179	1			247
							2	4	39	9							
05	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	274	1	2830	3	N	29	2	8			274
							3	4	32	9							
06	3840	X	1991	-0-	-1849	-0-	308	1	1640	3	N	36	1	8			309
							3	4	40	9							
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	228	1	3207	3	N	26	1	8			334
							3	4	29	9							
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	126	1	3368	3	N	60	179	1	2	8	213
							5	4	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	2	1	4345	3	N	-0-	150	1			38
04	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	2	1	4013	3	N	-0-					38
05	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	2	1	4194	3	N	31					69
							2	4	34	9							
06	4560	X	4062	-0-	-498	-0-	2	1	4009	3	N	43					112
							4	4	47	9							
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	2	1	4113	3	N	3					115
							3	9									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	2	1	4565	3	N	-0-					115

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	3			N	-0-					80
04	4560	X	2440	-0-	-2120	-0-	2440	3			N	-0-					80
05	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3824	3	9	9	N	8					88
06	4440	X	3855	-0-	-585	-0-	3853	3	2	9	N	2					90
07	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	4400	3			N	-0-					90
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4161	3	2	9	N	2	85	1			7

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	3	1	9	N	1	1	8			98
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3691	3	1	9	N	1					99
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3667	3	8	9	N	7	2	8			104
06	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3302	3			N	-0-					104
07	3813	X	3203	-0-	-610	-0-	3203	3			N	-0-					104
08	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	3201	3	6	9	N	5	89	1	1	8	19

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2255	3	8	9	N	7					154
04	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2738	3	8	9	N	7					161
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2899	3	4	9	N	4					165
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3393	3	8	9	N	7	1	8			171
07	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	2042	3	3	9	N	3	162	1			12
08	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2391	3	2	9	N	2					14

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	609	-0-	-2274	-0-	479	1	129	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2610	X	1027	-0-	-1583	-0-	452	1	571	3	N	4	2	8			30
							4	9									
05	2139	X	1113	-0-	-1026	-0-	433	1	674	3	N	5	2	8			33
							6	9									
06	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	433	1	949	3	N	6					39
							1	4	7	9							
07	1147	X	719	-0-	-428	-0-	321	1	396	3	N	2	1	8			40
							2	9									
08	1116	X	392	-0-	-724	-0-	389	1	3	9	N	3	1	8			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	286	1	2978	3	N	13					65
							14	9									
04	3390	X	2687	-0-	-703	-0-	277	1	2397	3	N	12					77
							13	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	250	1	3648	3	N	12					89
							13	9									
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	246	1	4383	3	N	13					102
							14	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	236	1	4187	3	N	12					114
							13	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	207	1	3715	3	N	15					129
							17	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	2	1	5891	3	N	14					131
							14	4	15	9							
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	2	1	5341	3	N	15					146
							7	4	17	9							
05	4836	X	353	-0-	-4483	-0-	2	1	348	3	N	-0-					146
							3	4									
06	4680	X	51	-0-	-4629	-0-	51	3			N	-0-					146
07	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	1	1	2	4	N	2					148
							2	9									
08	4836	X	6	-0-	-4830	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			148
							1	9									

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

03	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	2	1	4835	3	N	2					44
							4	4	2	9							
04	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	2	1	3586	3	N	-0-					44
							3	4									
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	2	1	6715	3	N	-0-					44
							3	4									
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	2	1	6480	3	N	-0-					44
							3	4									
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	2	1	6248	3	N	-0-					44
							3	4									
08	6727	X	5479	-0-	-1248	-0-	2	1	5470	3	N	1					45
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	2	1	4789	3	N	36					146
							6	4	40	9							
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	2	1	3966	3	N	24					170
							6	4	26	9							
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	2	1	4070	3	N	48	187	1			31
							12	4	53	9							
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2	1	2082	3	N	4					35
							5	4	4	9							
07	992	X	958	-0-	-34	-0-	1	1	956	3	N	-0-					35
							1	4									
08	992	X	357	-0-	-635	-0-	2	1	352	3	N	-0-					35
							3	4									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

03	4867	X	4357	-0-	-510	-0-	2	1	4341	3	N	7					54
							6	4	8	9							
04	4710	X	3850	-0-	-860	-0-	2	1	3842	3	N	2					56
							4	4	2	9							
05	4867	X	3902	-0-	-965	-0-	2	1	3896	3	N	-0-					56
							4	4									
06	4710	X	4105	-0-	-605	-0-	2	1	4099	3	N	1					57
							3	4	1	9							
07	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	2	1	4569	3	N	6					63
							14	4	7	9							
08	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	2	1	3695	3	N	3					66
							9	4	3	9							

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	423	1	183	3	N	1	1	8			107
							1	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	429	1	631	3	N	1	1	8			107
							1	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	775	1	1804	3	N	-0-					107
06	3000	N	3224	-0-	224	224	811	1	2411	3	N	2	41	1	1	8	67
							2	9									
07	3100	N	3437	-0-	337	561	748	1	2686	3	N	3	3	8			67
							3	9									
08	3100	N	2991	-0-	-109	452	839	1	2149	3	N	3	3	8			67
							3	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					38
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					38
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					38
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					38
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					38
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

03	5146	X	2143	-0-	-3003	-0-	2	1	2139	3	N	2						173
							2	9										
04	4980	X	2191	-0-	-2789	-0-	2	1	2187	3	N	2						175
							2	9										
05	5146	X	3892	-0-	-1254	-0-	2	1	3890	3	N	-0-						175
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	2	1	4742	3	N	-0-						175
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	2	1	4939	3	N	-0-						175
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	2	1	3995	3	N	12	164	1				23
							13	9										

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

03	4495	X	3057	-0-	-1438	-0-	2	1	3053	3	N	2						60
							2	9										
04	4350	X	3	-0-	-4347	-0-	2	1	1	4	N	-0-						60
05	3999	X	1041	-0-	-2958	-0-	1	1	1040	3	N	-0-						60
06	3270	X	274	-0-	-2996	-0-	274	3			N	-0-						60
07	3379	X	197	-0-	-3182	-0-	197	3			N	-0-						60
08	3069	X	166	-0-	-2903	-0-	140	3	1	4	N	23	79	1				4
							25	9										

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	2	1	10000	3	N	158	376	1				77
							25	4	174	9								
04	9990	X	9357	-0-	-633	-0-	2	1	9157	3	N	156						233
							26	4	172	9								
05	10323	X	9535	-0-	-788	-0-	2	1	9322	3	N	165	183	1				215
							29	4	182	9								
06	9990	X	7313	-0-	-2677	-0-	72	1	7126	3	N	87	176	1	1	8		125
							19	4	96	9								
07	10323	X	9441	-0-	-882	-0-	2	1	9260	3	N	143	183	1	1	8		84
							22	4	157	9								
08	10199	X	9189	-0-	-1010	-0-	2	1	8987	3	N	163	234	1	1	8		12
							21	4	179	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	2	1	5466	3	N	8					70
							1	4	9	9							
04	5190	X	4908	-0-	-282	-0-	2	1	4906	3	N	-0-					70
05	5363	X	4200	-0-	-1163	-0-	2	1	4195	3	N	3					73
							3	9									
06	5190	X	4196	-0-	-994	-0-	2	1	4194	3	N	-0-					73
07	5363	X	5208	-0-	-155	-0-	2	1	5205	3	N	1					74
							1	9									
08	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	2	1	4293	3	N	3					77
							3	9									

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	111	1	7079	3	N	56					68
							3	4	62	9							
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	92	1	6571	3	N	61					129
							4	4	67	9							
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	107	1	6775	3	N	50					179
							4	4	55	9							
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	54	1	7156	3	N	73	182	1			70
							4	4	80	9							
07	7254	X	6351	-0-	-903	-0-	85	1	6194	3	N	62					132
							4	4	68	9							
08	7254	X	1841	-0-	-5413	-0-	162	1	1660	3	N	14					146
							4	4	15	9							

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2	1	2747	3	N	3					37
							3	4	3	9							
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	2	1	5333	3	N	7					44
							4	4	8	9							
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	2	1	5620	3	N	6					50
							4	4	7	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2	1	3874	3	N	3					53
							3	4	3	9							
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	2	1	5576	3	N	9					62
							4	4	10	9							
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	2	1	5753	3	N	6					68
							4	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	11	1			N	-0-					26
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					26
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	2					28
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	3					31

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

03	5890	X	5444	-0-	-446	-0-	5391	3	6	4	N	43					60
							47	9									
04	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5336	3	7	4	N	55					115
							61	9									
05	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5541	3	7	4	N	80	178	1			17
							88	9									
06	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5275	3	7	4	N	50					67
							55	9									
07	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	5388	3	7	4	N	47					114
							52	9									
08	5642	X	5374	-0-	-268	-0-	5318	3	6	4	N	45					159
							50	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

03	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	2	1	3807	3	N	7	130	1	3	8	14
							8	4	8	9							
04	4380	X	3032	-0-	-1348	-0-	2	1	3013	3	N	7	2	8			19
							9	4	8	9							
05	3999	X	3382	-0-	-617	-0-	223	1	3149	3	N	-0-					19
							10	4									
06	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	219	1	2682	3	N	-0-					19
							9	4									
07	3813	X	2652	-0-	-1161	-0-	233	1	2408	3	N	1	1	8			19
							10	4	1	9							
08	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	156	1	3042	3	N	2	2	8			19
							10	4	2	9							

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

03	527	X	12	-0-	-515	-0-	2	1	10	4	N	-0-					42
04	510	X	8	-0-	-502	-0-	2	1	6	4	N	-0-					42
05	527	X	355	-0-	-172	-0-	347	1	8	4	N	-0-					42
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	284	1	4153	3	N	37	33	1			46
							9	4	41	9							
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	261	1	4922	3	N	28					74
							8	4	31	9							
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	287	1	4279	3	N	23					97
							8	4	25	9							

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024 - WELL PLUGGED 06/25/24

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	4			N	-0-					130
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	2					132
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					134
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					136

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2	1	2026	3	N	14	1	8			185
							5	4	15	9							
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	2	1	1907	3	N	9					194
							10	4	10	9							
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2	1	2878	3	N	28	4	8			218
							22	4	31	9							
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2	1	2271	3	N	17	2	8			233
							12	4	19	9							
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2	1	2393	3	N	2	1	8			234
							4	4	2	9							
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2	1	3993	3	N	21	168	1	2	8	85
							16	4	23	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

03	465	N	145	-0-	-320	-0-	2	1	140	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	2	1	132	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	2	1	130	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	N	-0-					-0-
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	567	-0-		-332	-0-		552	1	1	4	N	13	188	1			56
									14	9									
04	660	N	572	-0-		-88	-0-		515	1	4	4	N	48					104
									53	9									
05	688	N	688	-0-		-0-	-0-		668	1	1	4	N	17	4	8			117
									19	9									
06	740	N	740	-0-		-0-	-0-		730	1	1	4	N	8	4	8			121
									9	9									
07	824	N	824	-0-		-0-	-0-		818	1	6	9	N	5	3	8			123
08	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-		779	1	931	3	N	3	2	8			124
									3	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-		4426	3	8	4	N	23	150	1	1	8	54
									25	9									
04	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-		3563	3	6	4	N	-0-					54
05	4004	X	4004	-0-		-0-	-0-		180	1	3815	3	N	3					57
									6	4	3	9							
06	3060	X	2431	-0-		-629	-0-		189	1	2220	3	N	13					70
									8	4	14	9							
07	3162	X	1538	-0-		-1624	-0-		254	1	1264	3	N	11	1	8			80
									8	4	12	9							
08	3162	X	1468	-0-		-1694	-0-		280	1	1170	3	N	9	1	8			88
									8	4	10	9							

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8193	-0-		-239	-0-		2	1	8147	3	N	35					166
									5	4	39	9							
04	8160	X	7928	-0-		-232	-0-		2	1	7885	3	N	33					199
									5	4	36	9							
05	8463	X	8243	-0-		-220	-0-		2	1	8206	3	N	27					226
									5	4	30	9							
06	8190	X	7586	-0-		-604	-0-		2	1	7512	3	N	58	1	8			283
									8	4	64	9							
07	8463	X	7970	-0-		-493	-0-		2	1	7957	3	N	9	192	1			100
									1	4	10	9							
08	8308	X	8308	-0-		-0-	-0-		2	1	8296	3	N	8					108
									1	4	9	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	626	-0-		-831	-0-		622	1	2	4	N	2	1	8			123
									2	9									
04	1410	X	604	-0-		-806	-0-		602	1	1	4	N	1					124
									1	9									
05	1457	X	624	-0-		-833	-0-		622	1	2	4	N	-0-					124
06	600	X	474	-0-		-126	-0-		473	1	1	4	N	-0-					124
07	620	X	511	-0-		-109	-0-		510	1	1	4	N	-0-					124
08	624	X	624	-0-		-0-	-0-		622	1	2	4	N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	2	1	6129	3	N	4					44
							1	4	4	9							
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	2	1	6402	3	N	2					46
							2	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	2	1	6394	3	N	-0-					46
06	5130	X	4880	-0-	-250	-0-	2	1	4878	3	N	-0-					46
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	2	1	4863	3	N	-0-					46
08	5301	X	5145	-0-	-156	-0-	2	1	5090	3	N	45	82	1			9
							3	4	50	9							

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2	1	2106	3	N	25	1	8			74
							8	4	28	9							
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	2	1	3778	3	N	24	1	8			97
							9	4	26	9							
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	321	1	2187	3	N	16					113
							10	4	18	9							
06	3000	N	3126	-0-	126	126	237	1	2851	3	N	27	94	1			46
							8	4	30	9							
07	3469	X	3343	-0-	-126	-0-	260	1	3053	3	N	19	1	8			64
							9	4	21	9							
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	273	1	2576	3	N	21	1	8			84
							8	4	23	9							

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	347	1	1160	3	N	72	189	1			235
							6	4	79	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	360	1	892	3	N	3					238
							3	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	161	1	1035	3	N	3	2	8			239
							3	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	144	1	993	3	N	2					241
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	836	3	N	1	1	8			241
							1	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	3	N	2	1	8			242
							2	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	N	-0-	113
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	N	1	114
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	N	2	116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	1362	-0-	-2916	-0-	302	1	1032	3	N	24	1	8			49
							2	4	26	9							
04	4140	X	1032	-0-	-3108	-0-	301	1	713	3	N	15					64
							1	4	17	9							
05	4278	X	1781	-0-	-2497	-0-	280	1	1458	3	N	36	3	8			97
							3	4	40	9							
06	2850	X	241	-0-	-2609	-0-	233	1	8	9	N	7	1	8			103
07	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	316	1	8	9	N	7	1	8			109
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	383	1	1872	3	N	27	2	8			134
							3	4	30	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2	1	2894	3	N	4					151
							4	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2	1	2953	3	N	8					159
							1	4	9	9							
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2	1	3382	3	N	10					169
							1	4	11	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	2	1	3660	3	N	4					173
							4	9									
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	2	1	4534	3	N	24	186	1			11
							1	4	26	9							
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	2	1	4354	3	N	7					18
							1	4	8	9							

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	2	1	4191	3	N	19					144
							12	4	21	9							
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	2	1	4262	3	N	8					152
							11	4	9	9							
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	2	1	4409	3	N	13					165
							14	4	14	9							
06	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	2	1	3715	3	N	16	169	1			12
							14	4	18	9							
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	2	1	4483	3	N	3					15
							12	4	3	9							
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	2	1	4890	3	N	3					18
							12	4	3	9							

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-	N	-0-	73
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	N	-0-	73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	5					181
							1	4	6	9							
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	2	1	3941	3	N	1					182
							1	9									
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	2	1	4077	3	N	8					190
							1	4	9	9							
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2	1	3933	3	N	4					194
							1	4	4	9							
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	2	1	4255	3	N	-0-					194
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4386	3	N	2	1	8			195
							2	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	2	1	1936	3	N	22					94
							4	4	24	9							
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2	1	2307	3	N	30	1	8			123
							4	4	33	9							
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2	1	2648	3	N	30	1	8			152
							4	4	33	9							
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2	1	2295	3	N	29	175	1			6
							5	4	32	9							
07	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	96	1	2102	3	N	11					17
							3	4	12	9							
08	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	108	1	2086	3	N	11	1	8			27
							4	4	12	9							

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1954	3	1	4	N	13					113
							14	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2242	3	2	4	N	27					140
							30	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2445	3	2	4	N	48	185	1			3
							53	9									
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	3	2	4	N	22					25
							24	9									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	106	1	2285	3	N	13					38
							1	4	14	9							
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	112	1	2645	3	N	33	1	8			70
							3	4	36	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	993	-0-	-185	-0-	2	1	968	3	N	16					104
							5	4	18	9							
04	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	2	1	1060	3	N	60	161	1			3
							7	4	66	9							
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	2	1	989	3	N	42					45
							7	4	46	9							
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	940	3	N	36					81
							7	4	40	9							
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	2	1	1044	3	N	37					118
							7	4	41	9							
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	2	1	973	3	N	15					133
							5	4	17	9							

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
							18	4									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
							19	4									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
							21	4									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
							11	4									
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
							11	4									

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	2	1	322	3	N	-0-					60
							3	4									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	N	-0-					60
							3	4									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2	1	2065	3	N	-0-					60
							3	4									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1091	3	N	8					68
							4	4	9	9							
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	7					75
							4	4	8	9							
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	N	-0-					75
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	3			N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					45

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	N	161	164	1	1	8	149
							20	4	177	9							
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	N	88					237
							19	4	97	9							
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1074	3	N	68	166	1	1	8	138
							19	4	75	9							
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	N	71	2	8			207
							18	4	78	9							
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	3	1	938	3	N	56	1	8			262
							19	4	62	9							
08	1178	N	595	-0-	-583	-0-	3	1	529	3	N	42	169	1			135
							17	4	46	9							

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	4			N	-0-					250
04	480	N	124	-0-	-356	-0-	120	3	3	4	N	1					251
							1	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	454	1	288	3	N	63	181	1	1	8	132
							12	4	69	9							
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	441	1	332	3	N	50	1	8			181
							11	4	55	9							
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	461	1	444	3	N	32	92	1			121
							11	4	35	9							
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	463	1	414	3	N	40					161
							12	4	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1992	-0-		-54	-0-		2	1	1879	3	N	94	2	8			380
									8	4	103	9							
04	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-		2	1	2486	3	N	19					399
									4	4	21	9							
05	2955	N	2955	-0-		-0-	-0-		431	1	2478	3	N	37	6	8			430
									5	4	41	9							
06	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-		440	1	2029	3	N	143	183	1	3	8	387
									9	4	157	9							
07	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-		446	1	2044	3	N	61	168	1	3	8	277
									6	4	67	9							
08	2511	N	2016	-0-		-495	-0-		224	1	1659	3	N	114	159	1	2	8	230
									8	4	125	9							

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	881	-0-		-700	-0-		159	1	722	3	N	-0-					103
04	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-		47	1	1510	3	N	-0-					103
05	2542	N	2434	-0-		-108	-0-		91	1	2328	3	N	13	1	8			115
									1	4	14	9							
06	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-		113	1	1797	3	N	18					133
									1	4	20	9							
07	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-		93	1	1653	3	N	2					135
									2	9									
08	2449	N	1856	-0-		-593	-0-		95	1	1760	3	N	1	1	8			135
									1	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7148	X	7148	-0-		-0-	-0-		2	1	7119	3	N	24	184	1			15
									1	4	26	9							
04	7110	X	7025	-0-		-85	-0-		2	1	7008	3	N	13					28
									1	4	14	9							
05	7843	X	7424	-0-		-419	-0-		2	1	7410	3	N	10					38
									1	4	11	9							
06	7590	X	7382	-0-		-208	-0-		2	1	7371	3	N	7					45
									1	4	8	9							
07	7843	X	7085	-0-		-758	-0-		2	1	7074	3	N	7					52
									1	4	8	9							
08	9932	X	9932	-0-		-0-	-0-		2	1	9929	3	N	1					53
									1	9									

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-		1658	3	1	4	N	25	8	8			222
									28	9									
04	1530	N	1181	-0-		-349	-0-		1165	3	1	4	N	14	178	1			58
									15	9									
05	1178	N	880	-0-		-298	-0-		837	1	26	3	N	14					72
									2	4	15	9							
06	1620	N	825	-0-		-795	-0-		810	1	1	4	N	13	9	8			76
									14	9									
07	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-		837	1	742	3	N	35	8	8			103
									2	4	39	9							
08	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-		837	1	732	3	N	34	8	8			129
									2	4	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	115	1	2157	3	N	10	1	8			68
							1	4	11	9							
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	109	1	2240	3	N	19	1	8			86
							2	4	21	9							
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	102	1	2449	3	N	26	1	8			111
							2	4	29	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	90	1	2429	3	N	12					123
							1	4	13	9							
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	3	N	18	1	8			140
							2	4	20	9							
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	72	1	2451	3	N	66	192	1	1	8	13
							3	4	73	9							

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2024 - WELL PLUGGED 05/24/24

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	839	1	13	4	N	67	188	1	5	8	79
							74	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	812	1	12	4	N	42					121
							46	9									
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	839	1	13	4	N	41					162
							45	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	812	1	126	3	N	50	10	8			202
							13	4	55	9							
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	839	1	168	3	N	83	180	1	4	8	101
							15	4	91	9							
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	641	1	65	3	N	56	5	8			152
							13	4	62	9							

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	104	1	2268	3	N	8					37
							2	4	9	9							
04	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	102	1	2177	3	N	7	1	8			43
							2	4	8	9							
05	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	116	1	2185	3	N	15	1	8			57
							3	4	17	9							
06	2310	N	1969	-0-	-341	-0-	122	1	1835	3	N	8					65
							3	4	9	9							
07	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	132	1	1739	3	N	5	1	8			69
							2	4	6	9							
08	2325	N	1527	-0-	-798	-0-	130	1	1392	3	N	3					72
							2	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6247	-0-	-2123	-0-	5	1	6232	3	N	8	1	8			62
							1	4	9	9							
04	8100	X	6335	-0-	-1765	-0-	5	1	6292	3	N	31					93
							4	4	34	9							
05	8370	X	6743	-0-	-1627	-0-	5	1	6738	3	N	-0-					93
06	6060	X	5764	-0-	-296	-0-	5	1	5758	3	N	1					94
							1	9									
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	5	1	6634	3	N	2					96
							2	9									
08	6758	X	6724	-0-	-34	-0-	5	1	6680	3	N	34					130
							2	4	37	9							

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3161	-0-	61	61	2	1	3158	3	N	1					182
							1	9									
04	3000	N	3381	-0-	381	442	2	1	3379	3	N	-0-					182
05	3890	X	3448	-0-	-442	-0-	2	1	3438	3	N	6					188
							1	4	7	9							
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2	1	3191	3	N	-0-					188
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	2	1	3333	3	N	1	1	8			188
							1	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2	1	3224	3	N	-0-					188

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	834	1	474	3	N	70	179	1	1	8	112
							5	4	77	9							
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	2	1	1524	3	N	109					221
							7	4	120	9							
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	448	1	1062	3	N	78	175	1	1	8	123
							5	4	86	9							
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	431	1	991	3	N	91	1	8			213
							5	4	100	9							
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	441	1	881	3	N	73	175	1	1	8	110
							5	4	80	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	439	1	611	3	N	63	101	1	1	8	71
							4	4	69	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	622	1	755	3	N	2	1	8			32
							4	4	2	9							
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	602	1	1075	3	N	-0-					32
							4	4									
05	1798	N	1060	-0-	-738	-0-	622	1	425	3	N	7	2	8			37
							5	4	8	9							
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	602	1	1118	3	N	2	2	8			37
							5	4	2	9							
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	622	1	1225	3	N	7	1	8			43
							6	4	8	9							
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	622	1	832	3	N	55	1	8			97
							10	4	61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3802	-0-	-73	-0-	258	1	3441	3	N	87	188	1	2	8	17
							7	4	96	9							
04	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	201	1	2944	3	N	42					59
							6	4	46	9							
05	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	241	1	2707	3	N	64	3	8			120
							7	4	70	9							
06	4020	X	3183	-0-	-837	-0-	343	1	2798	3	N	34	2	8			152
							5	4	37	9							
07	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	337	1	3637	3	N	20	158	1	2	8	12
							4	4	22	9							
08	3813	X	2764	-0-	-1049	-0-	351	1	2377	3	N	29	2	8			39
							4	4	32	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	285	1	3809	3	N	63	171	1	1	8	57
							4	4	69	9							
04	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	314	1	3693	3	N	11					68
							1	4	12	9							
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	323	1	4153	3	N	4	4	8			68
							4	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	241	1	4343	3	N	45	4	8			109
							4	4	50	9							
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	192	1	4665	3	N	62	3	8			168
							6	4	68	9							
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	237	1	4279	3	N	53	173	1	2	8	46
							4	4	58	9							

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	2	1	9114	3	N	28	166	1			8
							1	4	31	9							
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	2	1	8736	3	N	6					14
							1	4	7	9							
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	2	1	9082	3	N	7					21
							2	4	8	9							
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	2	1	7433	3	N	2					23
							2	4	2	9							
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	2	1	7929	3	N	15					38
							2	4	17	9							
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	2	1	8294	3	N	-0-					38
							2	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	135	1	6026	3	N	29	1	8			142
							2	4	32	9							
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	126	1	5248	3	N	15					157
							2	4	17	9							
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	238	1	5899	3	N	23					180
							2	4	25	9							
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	97	1	7224	3	N	16	170	1			26
							2	4	18	9							
07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	128	1	6481	3	N	30					56
							3	4	33	9							
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	178	1	6167	3	N	23					79
							2	4	25	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

03	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	132	1	1483	3	N	-0-	95	1			44
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	135	1	2249	3	N	1	1	8			44
							1	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	459	1	1908	3	N	-0-					44
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	471	1	2421	3	N	-0-					44
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	591	1	2294	3	N	7	1	8			50
							8	9									
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	441	1	2612	3	N	5					55
							6	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

03	2046	X	1435	-0-	-611	-0-	152	1	1274	3	N	6	86	1	1	8	29
							2	4	7	9							
04	1980	X	953	-0-	-1027	-0-	140	1	812	3	N	-0-					29
							1	4									
05	2046	X	1793	-0-	-253	-0-	662	1	1130	3	N	1					30
							1	9									
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	614	1	1129	3	N	8					38
							1	4	9	9							
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	530	1	1405	3	N	12					50
							1	4	13	9							
08	1798	X	1538	-0-	-260	-0-	680	1	850	3	N	5					55
							2	4	6	9							

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

03	372	X	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	2	1	2351	3	N	-0-					142
04	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2	1	2955	3	N	2	2	8			142
							2	9									
05	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	2	1	2954	3	N	-0-					142
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	2	1	2631	3	N	-0-					142
07	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	2	1	2510	3	N	1	1	8			142
							1	9									
08	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2	1	2607	3	N	-0-					142

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	403	1	2991	3	N	45	1	8			79
							5	4	50	9							
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	390	1	2481	3	N	28					107
							6	4	31	9							
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	403	1	2383	3	N	28	1	8			134
							6	4	31	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	390	1	2098	3	N	47	173	1			8
							7	4	52	9							
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	403	1	2110	3	N	22					30
							6	4	24	9							
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	344	1	2023	3	N	35	1	8			64
							6	4	39	9							

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4743	-0-	-1054	-0-	218	1	4406	3	N	103	2	8			176
							6	4	113	9							
04	5610	X	4706	-0-	-904	-0-	230	1	4376	3	N	85					261
							6	4	94	9							
05	5890	X	3675	-0-	-2215	-0-	260	1	3367	3	N	40	186	1			115
							4	4	44	9							
06	5700	X	4275	-0-	-1425	-0-	215	1	3954	3	N	91	1	8			205
							6	4	100	9							
07	5890	X	3497	-0-	-2393	-0-	207	1	3202	3	N	76	175	1	1	8	105
							4	4	84	9							
08	4867	X	3696	-0-	-1171	-0-	206	1	3452	3	N	33	1	8			137
							2	4	36	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	2	1	3453	3	N	8					162
							1	4	9	9							
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	2	1	3375	3	N	4					166
							4	9									
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	2	1	3736	3	N	2					168
							2	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2	1	3308	3	N	1					169
							1	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2	1	2790	3	N	-0-					169
08	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2	1	2888	3	N	1	1	8			169
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7557	-0-	-162	-0-	2	1	7533	3	N	19	1	8			180
							1	4	21	9							
04	7470	X	7217	-0-	-253	-0-	2	1	7201	3	N	11	185	1			6
							2	4	12	9							
05	7719	X	7505	-0-	-214	-0-	2	1	7484	3	N	15					21
							2	4	17	9							
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	2	1	7478	3	N	17					38
							3	4	19	9							
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	2	1	7626	3	N	14					52
							2	4	15	9							
08	7564	X	7545	-0-	-19	-0-	2	1	7514	3	N	24	1	8			75
							3	4	26	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	2	1	4126	3	N	-0-					173
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	2	1	4073	3	N	3					176
							3	9									
05	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	2	1	3902	3	N	6					182
							1	4	7	9							
06	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	2	1	3667	3	N	1					183
							1	9									
07	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	2	1	3853	3	N	3					186
							3	9									
08	4216	X	3770	-0-	-446	-0-	2	1	3766	3	N	2					188
							2	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	576	-0-	-2028	-0-	207	1	337	3	N	26					154
							3	4	29	9							
04	2520	X	871	-0-	-1649	-0-	206	1	650	3	N	12					166
							2	4	13	9							
05	2604	X	1695	-0-	-909	-0-	216	1	1457	3	N	17					183
							3	4	19	9							
06	2370	X	1579	-0-	-791	-0-	205	1	1349	3	N	20					203
							3	4	22	9							
07	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	2	1	1233	3	N	37	177	1			63
							5	4	41	9							
08	1705	X	1275	-0-	-430	-0-	216	1	1043	3	N	14					77
							1	4	15	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	2	1	4347	3	N	22	190	1			199
							2	4	24	9							
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	2	1	4204	3	N	25	162	1			62
							2	4	28	9							
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	2	1	4125	3	N	44					106
							3	4	48	9							
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	2	1	4021	3	N	38					144
							3	4	42	9							
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	2	1	4277	3	N	16					160
							1	4	18	9							
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	2	1	4240	3	N	12					172
							2	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6180	-0-	-82	-0-	2	1	6132	3	N	39					253
							3	4	43	9							
04	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	2	1	5706	3	N	5	180	1			78
							1	4	6	9							
05	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	2	1	5863	3	N	40					118
							4	4	44	9							
06	6060	X	5468	-0-	-592	-0-	2	1	5426	3	N	34	58	1	1	8	93
							3	4	37	9							
07	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	2	1	5791	3	N	37					130
							4	4	41	9							
08	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	2	1	5769	3	N	37	1	8			166
							4	4	41	9							

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10338	-0-	-1101	-0-	2	1	10299	3	N	34	163	1			19
							37	9									
04	11070	X	9827	-0-	-1243	-0-	2	1	9808	3	N	15					34
							17	9									
05	11439	X	10131	-0-	-1308	-0-	2	1	10112	3	N	15					49
							17	9									
06	10080	X	9775	-0-	-305	-0-	2	1	9754	3	N	17					66
							19	9									
07	10416	X	10135	-0-	-281	-0-	2	1	10116	3	N	15					81
							17	9									
08	10323	X	10072	-0-	-251	-0-	2	1	10053	3	N	15					96
							17	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	2	1	5329	3	N	16					106
							2	4	18	9							
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	2	1	4890	3	N	14					120
							2	4	15	9							
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	2	1	5040	3	N	8					128
							1	4	9	9							
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	2	1	4879	3	N	9	133	1	1	8	3
							1	4	10	9							
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	2	1	4904	3	N	6					9
							1	4	7	9							
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2	1	4989	3	N	10					19
							1	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	2	1	6779	3	N	26	1	8			148
							10	4	29	9							
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	2	1	6508	3	N	33					181
							9	4	36	9							
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	2	1	6731	3	N	17					198
							14	4	19	9							
06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	2	1	6454	3	N	43	182	1			59
							11	4	47	9							
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	2	1	6758	3	N	17					76
							15	4	19	9							
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	2	1	6740	3	N	19	1	8			94
							11	4	21	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2031	-0-	-294	-0-	135	1	1882	3	N	6					181
							7	4	7	9							
04	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	133	1	1635	3	N	1					182
							7	4	1	9							
05	2232	X	1948	-0-	-284	-0-	106	1	1832	3	N	2					184
							8	4	2	9							
06	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	126	1	1733	3	N	-0-					184
							7	4									
07	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	163	1	1856	3	N	-0-					184
							7	4									
08	2046	X	1707	-0-	-339	-0-	182	1	1518	3	N	-0-					184
							7	4									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8597	-0-	-486	-0-	2	1	8476	3	N	102					517
							7	4	112	9							
04	8790	X	8228	-0-	-562	-0-	2	1	8107	3	N	100					617
							9	4	110	9							
05	9021	X	8367	-0-	-654	-0-	2	1	8309	3	N	47					664
							4	4	52	9							
06	8520	X	8400	-0-	-120	-0-	2	1	8357	3	N	34	326	1	1	8	371
							4	4	37	9							
07	8711	X	8461	-0-	-250	-0-	2	1	8398	3	N	51	325	1			97
							5	4	56	9							
08	8587	X	8353	-0-	-234	-0-	2	1	8281	3	N	58	1	8			154
							6	4	64	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8069	-0-	-518	-0-	2	1	8048	3	N	12					160
							6	4	13	9							
04	7830	X	7648	-0-	-182	-0-	2	1	7618	3	N	20	167	1			13
							6	4	22	9							
05	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	2	1	7737	3	N	5					18
							5	4	6	9							
06	8220	X	7224	-0-	-996	-0-	2	1	7216	3	N	2					20
							4	4	2	9							
07	8494	X	7369	-0-	-1125	-0-	2	1	7361	3	N	2					22
							4	4	2	9							
08	8060	X	7282	-0-	-778	-0-	2	1	7275	3	N	1					23
							4	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	2	1	5396	3	N	26					183
							13	4	29	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	2	1	4970	3	N	41					224
							11	4	45	9							
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	2	1	5279	3	N	24					248
							12	4	26	9							
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	2	1	4831	3	N	31	182	1	1	8	96
							12	4	34	9							
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	2	1	4846	3	N	16					112
							16	4	18	9							
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	2	1	4977	3	N	18					130
							15	4	20	9							

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	3	1	4	N	-0-					3
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2886	3	1	4	N	-0-					3
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2721	3	2	4	N	-0-					3
06	3510	X	2460	-0-	-1050	-0-	2458	3	2	4	N	-0-					3
07	3627	X	2465	-0-	-1162	-0-	2463	3	2	4	N	-0-					3
08	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	2603	3	2	4	N	-0-					3

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					141
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					141
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	612	1	4556	3	N	-0-					141
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6720	3	1	9	N	1					142
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7433	3	2	9	N	2					144
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					144

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

03	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					33
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					33
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					33
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					33
07	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					33
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6229	3	5	4	N	-0-					49
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5790	3	5	4	N	-0-					49
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	8	1	6929	3	N	-0-					49
							6	4									
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5808	3	6	4	N	1	1	8			49
							1	9									
07	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	5560	3	6	4	N	1					50
							1	9									
08	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5416	3	6	4	N	-0-					50

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9402	3	2	4	N	20					111
							22	9									
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8927	3	2	4	N	13					124
							14	9									
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	4	N	13					137
							14	9									
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8762	3	2	4	N	13					150
							14	9									
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	4	N	7					157
							8	9									
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9129	3	2	4	N	11					168
							12	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	265	1	2732	3	N	22					110
							12	4	24	9							
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	253	1	2687	3	N	68					178
							13	4	75	9							
05	899	X	634	-0-	-265	-0-	492	1	101	3	N	21					199
							18	4	23	9							
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	454	1	1012	3	N	54	177	1	1	8	75
							15	4	59	9							
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	402	1	1602	3	N	37	1	8			111
							15	4	41	9							
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	395	1	1769	3	N	31	1	8			141
							15	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3781	-0-		-63	-0-	286	1	3476	3	N	10					179
								8	4	11	9							
04	3690	X	3620	-0-		-70	-0-	269	1	3323	3	N	20					199
								6	4	22	9							
05	3813	X	3723	-0-		-90	-0-	144	1	3575	3	N	-0-					199
								4	4									
06	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-	125	1	4143	3	N	1	1	8			199
								4	4	1	9							
07	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	145	1	4085	3	N	-0-					199
								4	4									
08	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	138	1	3981	3	N	1	1	8			199
								4	4	1	9							

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3098	-0-		-622	-0-	220	1	2872	3	N	2					141
								4	4	2	9							
04	3180	X	2849	-0-		-331	-0-	222	1	2606	3	N	10					151
								10	4	11	9							
05	3255	X	2871	-0-		-384	-0-	165	1	2702	3	N	-0-					151
								4	4									
06	3150	X	2752	-0-		-398	-0-	172	1	2575	3	N	1	1	8			151
								4	4	1	9							
07	3100	X	2899	-0-		-201	-0-	196	1	2699	3	N	-0-					151
								4	4									
08	3100	X	2876	-0-		-224	-0-	192	1	2680	3	N	-0-					151
								4	4									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	622	1	2922	3	N	38	1	8			126
								10	4	42	9							
04	2127	X	2127	-0-		-0-	-0-	602	1	1483	3	N	27	1	8			152
								12	4	30	9							
05	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	622	1	3152	3	N	35	174	1	1	8	12
								13	4	39	9							
06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	602	1	3018	3	N	25					37
								11	4	28	9							
07	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	621	1	2774	3	N	31	1	8			67
								11	4	34	9							
08	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	591	1	3312	3	N	30	1	8			96
								12	4	33	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7751	-0-		-402	-0-	7723	3	2	4	N	24	174	1	1	8	7
								26	9									
04	8070	X	7460	-0-		-610	-0-	7450	3	1	4	N	8					15
								9	9									
05	8339	X	7327	-0-		-1012	-0-	7294	3	3	4	N	27	1	8			41
								30	9									
06	8070	X	7041	-0-		-1029	-0-	7010	3	3	4	N	25					66
								28	9									
07	8246	X	7273	-0-		-973	-0-	7242	3	2	4	N	26					92
								29	9									
08	7750	X	6908	-0-		-842	-0-	6880	3	2	4	N	24					116
								26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2912	-0-		-64	-0-	2902	3	1	4	N	8	109	1			8
								9	9									
04	2880	X	2834	-0-		-46	-0-	2826	3	1	4	N	6					14
								7	9									
05	3038	X	2902	-0-		-136	-0-	2886	3	1	4	N	14					28
								15	9									
06	2940	X	2835	-0-		-105	-0-	2825	3	1	4	N	8					36
								9	9									
07	3038	X	2981	-0-		-57	-0-	2967	3	1	4	N	12					48
								13	9									
08	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	2984	3	1	4	N	10					58
								11	9									

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

03	3720	X	3302	-0-		-418	-0-	3301	3	1	9	N	1	84	1			44
04	3600	X	2867	-0-		-733	-0-	2867	3			N	-0-					44
05	3720	X	3304	-0-		-416	-0-	3304	3			N	-0-					44
06	3390	X	3235	-0-		-155	-0-	3235	3			N	-0-					44
07	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	3431	3	1	9	N	1					45
08	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-	3424	3	12	9	N	11					56

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

03	7973	X	7973	-0-		-0-	-0-	7937	3	3	4	N	30					105
								33	9									
04	7634	X	7634	-0-		-0-	-0-	7598	3	3	4	N	30					135
								33	9									
05	7746	X	7746	-0-		-0-	-0-	7710	3	3	4	N	30	1	8			164
								33	9									
06	7668	X	7668	-0-		-0-	-0-	7640	3	3	4	N	23	185	1			2
								25	9									
07	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	7890	3	2	4	N	28	1	8			29
								31	9									
08	7648	X	7648	-0-		-0-	-0-	7626	3	2	4	N	18	1	8			46
								20	9									

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

03	3348	X	2578	-0-		-770	-0-	171	1	2361	3	N	37					57
								5	4	41	9							
04	3240	X	2591	-0-		-649	-0-	162	1	2401	3	N	22					79
								4	4	24	9							
05	3348	X	2992	-0-		-356	-0-	182	1	2772	3	N	30					109
								5	4	33	9							
06	2970	X	2250	-0-		-720	-0-	205	1	2024	3	N	15					124
								4	4	17	9							
07	2697	X	2032	-0-		-665	-0-	211	1	1794	3	N	21					145
								4	4	23	9							
08	3007	X	2232	-0-		-775	-0-	230	1	1955	3	N	38	159	1			24
								5	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	206	1	1916	3	N	26	1	8			33
							1	4	29	9							
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	204	1	1913	3	N	25					58
							2	4	28	9							
05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	288	1	1655	3	N	21					79
							1	4	23	9							
06	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	268	1	1721	3	N	30					109
							2	4	33	9							
07	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	276	1	1819	3	N	28					137
							2	4	31	9							
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	238	1	1928	3	N	64	177	1	1	8	23
							3	4	70	9							

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	403	1	2655	3	N	18					155
							3	4	20	9							
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	390	1	2742	3	N	13					168
							3	4	14	9							
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	403	1	2654	3	N	18					186
							4	4	20	9							
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	390	1	3021	3	N	23	183	1			26
							3	4	25	9							
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	386	1	3593	3	N	13					39
							3	4	14	9							
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	377	1	3088	3	N	13					52
							2	4	14	9							

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-	1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	N	-0-	1
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	2	1	7084	3	N	1					176
							1	9									
04	7050	X	6714	-0-	-336	-0-	2	1	6712	3	N	-0-					176
05	7254	X	6233	-0-	-1021	-0-	2	1	6231	3	N	-0-					176
06	7020	X	6490	-0-	-530	-0-	2	1	6477	3	N	9	148	1			37
							1	4	10	9							
07	7099	X	6525	-0-	-574	-0-	2	1	6508	3	N	13					50
							1	4	14	9							
08	7099	X	6732	-0-	-367	-0-	2	1	6715	3	N	13					63
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6268	-0-	-552	-0-	2	1	6255	3	N	9					135
							1	4	10	9							
04	6600	X	6162	-0-	-438	-0-	2	1	6149	3	N	9					144
							1	4	10	9							
05	6820	X	6245	-0-	-575	-0-	2	1	6237	3	N	5					149
							6	9									
06	6150	X	4131	-0-	-2019	-0-	2	1	4113	3	N	14					163
							1	4	15	9							
07	6355	X	4102	-0-	-2253	-0-	2	1	4098	3	N	2					165
							2	9									
08	6355	X	4429	-0-	-1926	-0-	2	1	4426	3	N	1					166
							1	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	302	-0-	-3108	-0-	301	1	1	4	N	-0-					6
04	3300	X	413	-0-	-2887	-0-	374	1	38	3	N	-0-					6
							1	4									
05	3410	X	857	-0-	-2553	-0-	403	1	440	3	N	11					17
							2	4	12	9							
06	2370	X	1433	-0-	-937	-0-	370	1	1058	3	N	4					21
							1	4	4	9							
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	359	1	2053	3	N	15					36
							1	4	17	9							
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	355	1	1006	3	N	-0-					36
							1	4									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	102	1	2966	3	N	4					32
							4	9									
04	3000	N	3243	-0-	243	243	3	1	3233	3	N	6					38
							7	9									
05	3100	N	3063	-0-	-37	206	3063	3			N	-0-					38
06	3000	N	2864	-0-	-136	70	20	1	2844	3	N	-0-					38
07	3265	X	3195	-0-	-70	-0-	36	1	3159	3	N	-0-					38
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	48	1	3171	3	N	8					46
							9	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	255	1	3712	3	N	30					134
							3	4	33	9							
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	223	1	4778	3	N	75	175	1			34
							5	4	83	9							
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	298	1	4277	3	N	46	1	8			79
							4	4	51	9							
06	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	295	1	2429	3	N	50					129
							5	4	55	9							
*07	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	279	1	3243	3	N	61	171	1			19
							6	4	67	9							
*08	4340	X	3490	-0-	-850	-0-	248	1	3167	3	N	66					85
							2	4	73	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3235	-0-		-175	-0-	335	1	2856	3	N	38	1	8			147
								2	4	42	9							
04	3300	X	2855	-0-		-445	-0-	380	1	2381	3	N	83	184	1	1	8	45
								3	4	91	9							
05	3472	X	2267	-0-		-1205	-0-	307	1	1952	3	N	7					52
								8	9									
06	3360	X	2473	-0-		-887	-0-	308	1	2153	3	N	10					62
								1	4	11	9							
07	3472	X	2740	-0-		-732	-0-	344	1	2281	3	N	103	164	1	1	8	-0-
								2	4	113	9							
08	3224	X	2462	-0-		-762	-0-	294	1	2168	3	N	-0-					-0-

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6772	X	6772	-0-		-0-	-0-	2	1	6712	3	N	47					117
								6	4	52	9							
04	6176	X	6176	-0-		-0-	-0-	2	1	6146	3	N	23					140
								3	4	25	9							
05	8185	X	8185	-0-		-0-	-0-	2	1	8160	3	N	18					158
								3	4	20	9							
06	6390	X	5019	-0-		-1371	-0-	2	1	4974	3	N	35	181	1			12
								4	4	39	9							
07	6603	X	6593	-0-		-10	-0-	2	1	6583	3	N	6					18
								1	4	7	9							
08	6603	X	6011	-0-		-592	-0-	2	1	6009	3	N	-0-					18

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	557	1	1561	3	N	13	2	8			34
								6	4	14	9							
04	939	N	939	-0-		-0-	-0-	419	1	511	3	N	4	1	8			37
								5	4	4	9							
05	627	N	627	-0-		-0-	-0-	622	1	5	4	N	-0-					37
06	600	N	6	-0-		-594	-0-	2	1	4	4	N	-0-					37
07	681	N	681	-0-		-0-	-0-	675	1	5	4	N	1	1	8			37
								1	9									
08	727	N	727	-0-		-0-	-0-	721	1	5	4	N	1	1	8			37
								1	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	44	-0-		-10651	-0-	44	1			N	-0-					116
04	10350	X	3068	-0-		-7282	-0-	138	1	2927	3	N	1	1	8			116
								2	4	1	9							
05	10478	X	8525	-0-		-1953	-0-	2	1	8519	3	N	-0-					116
								4	4									
06	9510	X	7766	-0-		-1744	-0-	2	1	7760	3	N	-0-					116
								4	4									
07	7649	X	7649	-0-		-0-	-0-	2	1	7643	3	N	-0-					116
								4	4									
08	8525	X	7577	-0-		-948	-0-	2	1	7571	3	N	-0-					116
								4	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	2 1	3903	3	N	6					35
							1 4	7	9							
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2 1	4135	3	N	5					40
							1 4	6	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	2 1	4222	3	N	5					45
							1 4	6	9							
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2 1	3606	3	N	3	1	8			47
							3 9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	2 1	3829	3	N	4					51
							1 4	4	9							
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	2 1	3666	3	N	7	1	8			57
							1 4	8	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	2 1	6161	3	N	10					118
							1 4	11	9							
04	6300	X	2947	-0-	-3353	-0-	2 1	2943	3	N	2					120
							2 9									
05	6510	X	4949	-0-	-1561	-0-	2 1	4938	3	N	7					127
							1 4	8	9							
06	5970	X	5397	-0-	-573	-0-	2 1	5391	3	N	4					131
							4 9									
07	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	2 1	5425	3	N	9					140
							1 4	10	9							
08	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	2 1	5235	3	N	3					143
							3 9									

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13	3	N	-0-					94
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16	3	N	-0-					94
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45	3	N	-0-					94
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59	3	N	-0-					94
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51	3	N	-0-					94
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30	3	N	-0-					94

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2169	-0-	-311	-0-	251 1	1868	3	N	44					63
							2 4	48	9							
04	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	241 1	1516	3	N	41					104
							2 4	45	9							
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	157 1	2313	3	N	51					155
							3 4	56	9							
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	135 1	2494	3	N	56					211
							3 4	62	9							
07	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	139 1	2095	3	N	32	172	1			71
							2 4	35	9							
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	159 1	2311	3	N	44					115
							3 4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	12	-0-		-546	-0-	2	1	4	4	N	5	5	8			53
								6	9									
04	540	X	6	-0-		-534	-0-	2	1	4	4	N	-0-					53
05	1117	X	1117	-0-		-0-	-0-	1112	1	5	4	N	-0-					53
06	1312	X	1312	-0-		-0-	-0-	1293	1	5	4	N	13	13	8			53
								14	9									
07	1372	X	1372	-0-		-0-	-0-	1353	1	5	4	N	13	13	8			53
								14	9									
08	1377	X	1377	-0-		-0-	-0-	1349	1	5	4	N	21	21	8			53
								23	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2887	N	2887	-0-		-0-	-0-	802	1	1973	3	N	97	189	1	2	8	103
								5	4	107	9							
04	2709	N	2709	-0-		-0-	-0-	772	1	1897	3	N	34					137
								3	4	37	9							
05	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	792	1	1678	3	N	44					181
								3	4	48	9							
06	2356	N	2356	-0-		-0-	-0-	773	1	1472	3	N	95	178	1	3	8	95
								6	4	105	9							
07	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	803	1	1501	3	N	44	2	8			137
								3	4	48	9							
08	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	679	1	1438	3	N	46	2	8			181
								2	4	51	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	943	-0-		-49	-0-	2	1	908	3	N	24					42
								7	4	26	9							
04	960	N	916	-0-		-44	-0-	2	1	757	3	N	131	156	1			17
								13	4	144	9							
05	992	N	894	-0-		-98	-0-	793	1	50	3	N	38					55
								9	4	42	9							
06	906	N	906	-0-		-0-	-0-	780	1	58	3	N	50					105
								13	4	55	9							
07	961	N	952	-0-		-9	-0-	800	1	96	3	N	41					146
								11	4	45	9							
08	899	N	854	-0-		-45	-0-	792	1	8	4	N	49	188	1			7
								54	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4686	-0-		-429	-0-	2	1	4661	3	N	19					129
								2	4	21	9							
04	4637	X	4637	-0-		-0-	-0-	2	1	4560	3	N	62	170	1			21
								7	4	68	9							
05	4712	X	4516	-0-		-196	-0-	108	1	4401	3	N	5					26
								1	4	6	9							
06	4560	X	4321	-0-		-239	-0-	95	1	4203	3	N	19					45
								2	4	21	9							
07	4805	X	4576	-0-		-229	-0-	103	1	4443	3	N	23					68
								5	4	25	9							
08	4805	X	4543	-0-		-262	-0-	112	1	4421	3	N	7					75
								2	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	289	1	2865	3	N	79	178	1	3	8	23
							14	4	87	9							
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	292	1	2171	3	N	71	2	8			92
							15	4	78	9							
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	293	1	2081	3	N	133	186	1			39
							19	4	146	9							
06	3090	X	2045	-0-	-1045	-0-	319	1	1615	3	N	85					124
							17	4	94	9							
07	3193	X	1987	-0-	-1206	-0-	343	1	1559	3	N	62	160	1	1	8	25
							17	4	68	9							
08	3193	X	1681	-0-	-1512	-0-	324	1	1268	3	N	66	1	8			90
							16	4	73	9							

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	336	1	2577	3	N	49	2	8			79
							4	4	54	9							
04	2760	X	2612	-0-	-148	-0-	313	1	2261	3	N	33	2	8			110
							2	4	36	9							
05	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	332	1	2379	3	N	41					151
							2	4	45	9							
06	2880	X	2745	-0-	-135	-0-	286	1	2425	3	N	29					180
							2	4	32	9							
07	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	282	1	2487	3	N	12	157	1	1	8	34
							1	4	13	9							
08	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	301	1	2304	3	N	29	1	8			62
							2	4	32	9							

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

03	3844	X	2932	-0-	-912	-0-	2918	3	5	4	N	8					51
							9	9									
04	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	2892	3	4	4	N	6					57
							7	9									
05	3844	X	3472	-0-	-372	-0-	3461	3	5	4	N	5	1	8			61
							6	9									
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3761	3	5	4	N	7					68
							8	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4019	3	5	4	N	6					74
							7	9									
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4167	3	6	4	N	11					85
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	15	-0-	-6681	-0-	2	1	1	4	N	11	1	8			159
							12	9									
04	6480	X	266	-0-	-6214	-0-	2	1	264	3	N	-0-					159
05	6665	X	749	-0-	-5916	-0-	743	1	6	9	N	5	5	8			159
06	3810	X	587	-0-	-3223	-0-	583	1	4	9	N	4	3	8			160
07	775	X	503	-0-	-272	-0-	499	1	1	4	N	3	80	1	3	8	80
							3	9									
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	N	2	1	8			81
							2	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6027	3	3	9	N	3					139
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5948	3	2	9	N	2					141
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					141
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5873	3	2	4	N	34	1	8			174
							37	9									
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6646	3	4	4	N	31	178	1			27
							34	9									
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					27

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	2	1	3360	3	N	4	1	8			124
							4	9									
04	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2	1	2934	3	N	1					125
							1	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	2	1	3239	3	N	5					130
							6	9									
06	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	2	1	3408	3	N	9					139
							1	4	10	9							
07	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	2	1	3529	3	N	8					147
							1	4	9	9							
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	2	1	3656	3	N	5					152
							6	9									

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	459	1	1223	3	N	12	1	8			40
							2	4	13	9							
04	1950	N	1354	-0-	-596	-0-	475	1	866	3	N	10	1	8			49
							2	4	11	9							
05	2418	N	902	-0-	-1516	-0-	442	1	452	3	N	5					54
							2	4	6	9							
06	1650	N	619	-0-	-1031	-0-	2	1	616	3	N	1					55
							1	9									
07	1395	N	663	-0-	-732	-0-	2	1	654	3	N	5	1	8			59
							1	4	6	9							
08	899	N	510	-0-	-389	-0-	344	1	159	3	N	6	2	8			63
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2053	-0-		-1047	-0-		339	1	1698	3	N	14	1	8			173
									1	4	15	9							
04	3000	X	2613	-0-		-387	-0-		306	1	2249	3	N	50	1	8			222
									3	4	55	9							
05	3100	X	2595	-0-		-505	-0-		319	1	2234	3	N	36	190	1			68
									2	4	40	9							
06	2336	X	2336	-0-		-0-	-0-		312	1	1979	3	N	39					107
									2	4	43	9							
07	2697	X	1900	-0-		-797	-0-		367	1	1504	3	N	25	1	8			131
									1	4	28	9							
08	2697	X	2423	-0-		-274	-0-		345	1	2039	3	N	34	1	8			164
									2	4	37	9							

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9285	X	9285	-0-		-0-	-0-		2	1	9257	3	N	20	183	1	1	8	75
									4	4	22	9							
04	8863	X	8863	-0-		-0-	-0-		2	1	8837	3	N	17					92
									5	4	19	9							
05	9234	X	9234	-0-		-0-	-0-		2	1	9212	3	N	14	1	8			105
									5	4	15	9							
06	8532	X	8532	-0-		-0-	-0-		2	1	8522	3	N	4					109
									4	4	4	9							
07	8857	X	8857	-0-		-0-	-0-		2	1	8847	3	N	4					113
									4	4	4	9							
08	8525	X	8064	-0-		-461	-0-		2	1	8055	3	N	3					116
									4	4	3	9							

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	64
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	64
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	64
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	64
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	64
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	3
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	3
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	3

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	92	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

03	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4563	3	2	4	N	17					45
							19	9									
04	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	4610	3	2	4	N	13					58
							14	9									
05	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4825	3	2	4	N	15					73
							17	9									
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	2					75
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5236	3	3	4	N	14					89
							15	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5252	3	2	4	N	13					102
							14	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	2	1	6660	3	N	-0-					133
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	2	1	6345	3	N	-0-					133
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	2	1	6529	3	N	-0-					133
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	2	1	6865	3	N	-0-					133
07	6479	X	6438	-0-	-41	-0-	2	1	6436	3	N	-0-					133
08	6479	X	5928	-0-	-551	-0-	2	1	5926	3	N	-0-					133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	2	1	4539	3	N	7					39
							1	4	8	9							
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	2	1	4011	3	N	8	1	8			46
							1	4	9	9							
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	2	1	4105	3	N	4					50
							4	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	2	1	3758	3	N	15					65
							1	4	17	9							
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	2	1	4060	3	N	1					66
							1	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	2	1	4117	3	N	6					72
							1	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	304	1	536	3	N	108	169	1	1	8	318
							13	4	119	9							
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	N	35					353
							8	4	39	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	53	177	1	1	8	228
							12	4	58	9							
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	328	1	377	3	N	53	173	1	2	8	106
							12	4	58	9							
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	354	1	407	3	N	69	157	1			18
							11	4	76	9							
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	234	1	498	3	N	95	1	8			112
							12	4	105	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	2	1	8201	3	N	1	120	1			89
							5	4	1	9							
04	8910	X	7606	-0-	-1304	-0-	2	1	7597	3	N	2					91
							5	4	2	9							
05	9207	X	8157	-0-	-1050	-0-	2	1	8148	3	N	2					93
							5	4	2	9							
06	8520	X	8018	-0-	-502	-0-	2	1	8011	3	N	-0-					93
							5	4									
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	2	1	8368	3	N	-0-					93
							5	4									
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	2	1	8502	3	N	-0-					93
							5	4									

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	2	1	5970	3	N	-0-	65	1			29
							5	4									
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	2	1	5815	3	N	-0-					29
							5	4									
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	2	1	6177	3	N	-0-					29
							5	4									
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	2	1	6126	3	N	-0-					29
							6	4									
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	2	1	6333	3	N	1					30
							5	4	1	9							
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	2	1	6338	3	N	2					32
							5	4	2	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	16					120
							12	4	18	9							
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	2	1	4105	3	N	11					131
							12	4	12	9							
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	2	1	4254	3	N	13					144
							14	4	14	9							
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	2	1	4101	3	N	10	149	1	1	8	4
							17	4	11	9							
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	43	1	3711	3	N	10					14
							17	4	11	9							
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	47	1	3733	3	N	9					23
							14	4	10	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1906	-0-	-1194	-0-	347	1	1513	3	N	40					113
							2	4	44	9							
04	3000	X	1536	-0-	-1464	-0-	344	1	1150	3	N	36					149
							2	4	40	9							
05	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	357	1	1363	3	N	39					188
							3	4	43	9							
06	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	346	1	987	3	N	27	165	1	1	8	49
							2	4	30	9							
07	2356	X	1483	-0-	-873	-0-	325	1	1111	3	N	40					89
							3	4	44	9							
08	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	278	1	1467	3	N	32	90	1			31
							3	4	35	9							

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	278	1	2713	3	N	26					120
							2	4	29	9							
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	261	1	2502	3	N	16					136
							1	4	18	9							
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	3	N	22					158
							2	4	24	9							
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	259	1	2697	3	N	16	33	1	1	8	140
							2	4	18	9							
07	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	260	1	2513	3	N	19					159
							2	4	21	9							
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	302	1	2378	3	N	21	100	1			80
							2	4	23	9							

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2	1	3656	3	N	12					198
							1	4	13	9							
04	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	2	1	3719	3	N	4					202
							4	9									
05	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	2	1	3501	3	N	5					207
							1	4	6	9							
06	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	2	1	3568	3	N	-0-					207
07	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	2	1	3498	3	N	7					214
							1	4	8	9							
08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	2	1	3542	3	N	-0-					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-		-0-	-0-		475	1	6	4	N	46	1	8			360
									51	9									
04	480	N	359	-0-		-121	-0-		2	1	305	3	N	44					404
									4	4	48	9							
05	527	N	482	-0-		-45	-0-		2	1	414	3	N	53	1	8			456
									8	4	58	9							
06	721	N	721	-0-		-0-	-0-		508	1	92	3	N	102	2	8			556
									9	4	112	9							
07	741	N	741	-0-		-0-	-0-		514	1	73	3	N	132	650	1	1	8	37
									9	4	145	9							
08	521	N	521	-0-		-0-	-0-		339	1	103	3	N	65	1	8			101
									7	4	72	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1736	-0-		-341	-0-		240	1	1439	3	N	43	170	1			89
									10	4	47	9							
04	1920	N	1507	-0-		-413	-0-		2	1	1493	3	N	5					94
									6	4	6	9							
05	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-		2	1	2062	3	N	52					146
									11	4	57	9							
06	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-		145	1	1758	3	N	51	167	1			30
									11	4	56	9							
07	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-		157	1	1703	3	N	52					82
									10	4	57	9							
08	2139	N	2037	-0-		-102	-0-		102	1	1819	3	N	95	165	1			12
									11	4	105	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2041	-0-		-563	-0-		2	1	2039	3	N	-0-					162
04	2520	X	1819	-0-		-701	-0-		2	1	1817	3	N	-0-					162
05	2511	X	2379	-0-		-132	-0-		2	1	2377	3	N	-0-					162
06	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-		2	1	2494	3	N	-0-					162
07	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-		2	1	2633	3	N	-0-					162
08	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-		2	1	2564	3	N	-0-					162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	223	-0-		-397	-0-		220	1	1	4	N	2	1	8			102
									2	9									
04	540	N	182	-0-		-358	-0-		110	1	3	4	N	63	165	1			-0-
									69	9									
05	491	N	491	-0-		-0-	-0-		476	1	2	4	N	12	8	8			4
									13	9									
06	384	N	384	-0-		-0-	-0-		383	3	1	9	N	1	1	8			4
07	186	N	20	-0-		-166	-0-		20	3			N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-		-496	-0-						N	1					5

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3930	3	1	4	N	18	37	1			25
							20	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					25
05	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	3			N	-0-					25
06	3810	X	3743	-0-	-67	-0-	3743	3			N	-0-					25
07	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	3			N	-0-					25
08	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	3587	3			N	-0-					25

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	5071	3	2	4	N	9	151	1	1	8	9
							10	9									
04	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4665	3	1	4	N	8					17
							9	9									
05	5301	X	4512	-0-	-789	-0-	4495	3	2	4	N	14					31
							15	9									
06	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	4248	3	3	4	N	17					48
							19	9									
*07	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4474	3	3	4	N	14					62
							15	9									
08	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	4551	3			N	-0-					62

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	2	1	4150	3	N	4					94
							1	4	4	9							
04	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	2	1	3964	3	N	12					106
							1	4	13	9							
05	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	2	1	3980	3	N	17					123
							2	4	19	9							
06	4020	X	2672	-0-	-1348	-0-	2	1	2659	3	N	9					132
							1	4	10	9							
07	4154	X	3023	-0-	-1131	-0-	2	1	3004	3	N	14					146
							2	4	15	9							
08	4154	X	2725	-0-	-1429	-0-	2	1	2709	3	N	12					158
							1	4	13	9							

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4111	-0-	-353	-0-	4096	3	5	4	N	9					122
							10	9									
04	4320	X	3709	-0-	-611	-0-	3691	3	6	4	N	11					133
							12	9									
05	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4188	3	6	4	N	10					143
							11	9									
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4602	3	6	4	N	10					153
							11	9									
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4804	3	6	4	N	1					154
							1	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5016	3	6	4	N	4					158
							4	9									

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	292	1	6	9	N	5	5	8			23
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	2	1	4	9	N	4	4	8			23
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	1			N	-0-					23
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	9	N	1	1	8			23
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	9	N	2	2	8			23
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	2	1	5175	3	N	54	170	1			23
							3	4	59	9							
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	2	1	4794	3	N	15					38
							2	4	17	9							
05	5456	X	4866	-0-	-590	-0-	2	1	4848	3	N	14					52
							1	4	15	9							
06	5280	X	4839	-0-	-441	-0-	2	1	4824	3	N	11					63
							1	4	12	9							
07	5456	X	4995	-0-	-461	-0-	2	1	4983	3	N	8					71
							1	4	9	9							
08	5239	X	4896	-0-	-343	-0-	2	1	4880	3	N	12					83
							1	4	13	9							

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	272	1	3391	3	N	10					75
							8	4	11	9							
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	285	1	2987	3	N	6	1	8			80
							8	4	7	9							
05	4061	X	3403	-0-	-658	-0-	311	1	3065	3	N	14					94
							12	4	15	9							
06	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	314	1	2909	3	N	8					102
							11	4	9	9							
07	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	302	1	3098	3	N	5					107
							11	4	6	9							
08	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	326	1	2555	3	N	31	120	1			18
							10	4	34	9							

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	311	1	6418	3	N	11	4	8			101
							1	4	12	9							
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	252	1	4951	3	N	8	3	8			106
							1	4	9	9							
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	274	1	4839	3	N	8					114
							2	4	9	9							
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	305	1	4216	3	N	11	1	8			124
							2	4	12	9							
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	278	1	3374	3	N	13	3	8			134
							2	4	14	9							
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	281	1	3888	3	N	36	162	1	3	8	5
							2	4	40	9							

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2	1	2801	3	N	4	2	8			82
							1	4	4	9							
04	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	2	1	3059	3	N	2	2	8			82
							1	4	2	9							
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	518	1	3592	3	N	2					84
							1	4	2	9							
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	429	1	4590	3	N	117	200	1	1	8	-0-
							1	4	129	9							
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	418	1	5421	3	N	27	2	8			25
							2	4	30	9							
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	444	1	6091	3	N	17	2	8			40
							2	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1	1	8			67
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					69
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	330	1	1955	3	N	3					72
							3	9									
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	399	1	2563	3	N	17					89
							19	9									
07	3100	N	4769	-0-	1669	1669	462	1	4293	3	N	13	2	8			100
							14	9									
08	3100	N	4417	-0-	1317	2986	434	1	3950	3	N	30	1	8			129
							33	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2	1	2598	3	N	7	1	8			163
							1	4	8	9							
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	3	N	143	182	1			124
							8	4	157	9							
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2	1	2468	3	N	33					157
							3	4	36	9							
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2	1	2504	3	N	30					187
							3	4	33	9							
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2	1	2794	3	N	88	183	1	1	8	91
							6	4	97	9							
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2	1	2604	3	N	49					140
							4	4	54	9							

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4646	3	5	4	N	71	172	1			7
							78	9									
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4240	3	3	4	N	37	1	8			43
							41	9									
05	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4375	3	4	4	N	41					84
							45	9									
06	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	4369	3	4	4	N	37					121
							41	9									
07	4743	X	4640	-0-	-103	-0-	4577	3	4	4	N	54	171	1	1	8	3
							59	9									
08	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	4461	3	3	4	N	44	47	1			-0-
							48	9									

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3464	3	2	4	N	26					102
							29	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3328	3	4	4	N	79	171	1			10
							87	9									
05	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3263	3	1	4	N	7					17
							8	9									
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	3223	3	2	4	N	17					34
							19	9									
*07	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3334	3	1	4	N	20					54
							22	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3660	3	4	4	N	75	129	1			-0-
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5410	-0-		-77	-0-	5385	3	1	4	N	22	1	8			159
								24	9									
04	5340	X	4929	-0-		-411	-0-	4884	3	2	4	N	39	181	1	1	8	16
								43	9									
05	5518	X	5349	-0-		-169	-0-	5321	3	2	4	N	24	1	8			39
								26	9									
06	5340	X	4987	-0-		-353	-0-	4974	3	1	4	N	11					50
								12	9									
07	5487	X	5120	-0-		-367	-0-	5100	3	1	4	N	17	1	8			66
								19	9									
08	5425	X	5198	-0-		-227	-0-	5158	3	1	4	N	35	97	1	1	8	3
								39	9									

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2477	-0-		-592	-0-	2	1	2475	3	N	-0-					10
04	3000	X	2394	-0-		-606	-0-	2	1	2392	3	N	-0-					10
05	3100	X	2462	-0-		-638	-0-	2	1	2460	3	N	-0-					10
06	3000	X	2495	-0-		-505	-0-	2	1	2491	3	N	2					12
								2	9									
07	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	2	1	3346	3	N	-0-					12
08	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	2	1	3878	3	N	16					28
								2	4	18	9							

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3711	-0-		-226	-0-	2	1	3693	3	N	11	1	8			107
								4	4	12	9							
04	3810	X	3593	-0-		-217	-0-	2	1	3574	3	N	12					119
								4	4	13	9							
05	3937	X	3621	-0-		-316	-0-	2	1	3615	3	N	1					120
								3	4	1	9							
06	3660	X	3422	-0-		-238	-0-	2	1	3413	3	N	4					124
								3	4	4	9							
07	3782	X	3561	-0-		-221	-0-	2	1	3553	3	N	3					127
								3	4	3	9							
08	3720	X	3572	-0-		-148	-0-	2	1	3553	3	N	12	98	1			41
								4	4	13	9							

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4733	-0-		-506	-0-	2	1	4724	3	N	5					21
								1	4	6	9							
04	4830	X	4624	-0-		-206	-0-	2	1	4622	3	N	-0-					21
05	5177	X	4978	-0-		-199	-0-	2	1	4975	3	N	1					22
								1	9									
06	5010	X	4244	-0-		-766	-0-	2	1	4240	3	N	2					24
								2	9									
07	5177	X	557	-0-		-4620	-0-	557	3			N	-0-					24
08	4991	X	135	-0-		-4856	-0-	135	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					114
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					114
05	6758	X	677	-0-	-6081	-0-	675 1		2 9		N	2	2	8			114
06	6540	X	835	-0-	-5705	-0-	756 1		5 4		N	67	164	1	5	8	12
							74 9										
07	1488	X	671	-0-	-817	-0-	664 1		7 9		N	6	6	8			12
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	958 1		6 9		N	5	5	8			12

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	809 1		3 4		N	29	7	8			54
							32 9										
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	800 1		3 4		N	50	5	8			99
							55 9										
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	789 1		3 4		N	50	9	8			140
							55 9										
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	741 1		3 4		N	59	172	1	1	8	26
							65 9										
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	749 1		3 4		N	42	4	8			64
							46 9										
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	687 1		3 4		N	72	2	8			134
							79 9										

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 1				N	-0-					119
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	225 1		9 9		N	8					127
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	216 1		28 9		N	25					152
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	214 1		19 9		N	17					169
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 1				N	-0-					169
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221 1				N	-0-					169

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	227 1		1939 3		N	202	505	1	1	8	25
							12 4		222 9								
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	220 1		1572 3		N	97					122
							8 4		107 9								
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	256 1		1575 3		N	154	181	1	1	8	94
							11 4		169 9								
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	245 1		1734 3		N	104	1	8			197
							8 4		114 9								
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	259 1		1815 3		N	146	178	1	1	8	164
							9 4		161 9								
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	266 1		1802 3		N	148	164	1	1	8	147
							11 4		163 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1167	-0-	-2336	-0-	821	1	319	3	N	16	2	8			86
							9	4	18	9							
04	3390	X	2189	-0-	-1201	-0-	743	1	1434	3	N	3					89
							9	4	3	9							
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	756	1	655	3	N	45					134
							14	4	50	9							
06	1140	X	718	-0-	-422	-0-	694	1	10	4	N	13	3	8			144
							14	9									
07	2263	X	833	-0-	-1430	-0-	811	1	10	4	N	11	5	8			150
							12	9									
08	2263	X	835	-0-	-1428	-0-	822	1	9	4	N	4	4	8			150
							4	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					40
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					41

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

03	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	2	1	1205	3	N	8	1	8			90
							5	4	9	9							
04	1320	N	981	-0-	-339	-0-	2	1	959	3	N	13	1	8			102
							6	4	14	9							
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	2	1	1299	3	N	24					126
							11	4	26	9							
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	2	1	1725	3	N	13					139
							10	4	14	9							
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	2	1	1856	3	N	14	1	8			152
							10	4	15	9							
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	2	1	1808	3	N	12	1	8			163
							10	4	13	9							

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

03	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	2	1	1509	3	N	-0-					91
04	2100	X	1220	-0-	-880	-0-	2	1	1218	3	N	-0-					91
05	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	2	1	1520	3	N	-0-					91
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	-0-					91
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	2	1	4082	3	N	-0-					91
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	2	1	3620	3	N	-0-					91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	2	1	7746	3	N	61	184	1			127
							6	4	67	9							
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	2	1	6988	3	N	54					181
							6	4	59	9							
05	7254	X	943	-0-	-6311	-0-	2	1	933	3	N	6					187
							1	4	7	9							
06	7020	X	79	-0-	-6941	-0-	79	1			N	-0-					187
07	7254	X	411	-0-	-6843	-0-	405	1	6	9	N	5	5	8			187
08	7254	X	411	-0-	-6843	-0-	405	1	6	9	N	5	4	8			188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8274	-0-	-251	-0-	8244 17	3 9	13	4	N	15					173
04	8250	X	7646	-0-	-604	-0-	7620 13	3 9	13	4	N	12					185
05	8525	X	7641	-0-	-884	-0-	7613 15	3 9	13	4	N	14					199
06	8100	X	7319	-0-	-781	-0-	7288 19	3 9	12	4	N	17	183	1			33
07	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7619 13	3 9	12	4	N	12					45
08	8277	X	7514	-0-	-763	-0-	7497 9	3 9	8	4	N	8					53

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	406 4	1 4	4040 40	3 9	N	36					80
04	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	5042 11	3 9	1	4	N	10					90
05	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	5167 31	3 9	3	4	N	28					118
06	5250	X	4844	-0-	-406	-0-	4818 23	3 9	3	4	N	21					139
07	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	4783 15	3 9	2	4	N	14					153
08	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	4610 89	3 9	4	4	N	81	184	1	1	8	49

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	2	1	7658	3	N	21					77
							1	4	23	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	2	1	6904	3	N	12					89
							1	4	13	9							
05	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	15	1	5401	3	N	9					98
							1	4	10	9							
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	2	1	7494	3	N	16					114
							1	4	18	9							
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	2	1	6998	3	N	13					127
							2	4	14	9							
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	3	1	7187	3	N	11					138
							2	4	12	9							

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	2	1	4065	3	N	25	1	8			44
							9	4	28	9							
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	2	1	3838	3	N	8	2	8			50
							6	4	9	9							
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	2	1	3910	3	N	7					57
							7	4	8	9							
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	2	1	3451	3	N	20					77
							8	4	22	9							
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2	1	3224	3	N	43	1	8			119
							11	4	47	9							
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	2	1	3337	3	N	42	151	1	2	8	8
							8	4	46	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	203	1	1036	3	N	48	162	1			89
							9	4	53	9							
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	2	1	1152	3	N	38					127
							8	4	42	9							
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	2	1	1107	3	N	32					159
							9	4	35	9							
06	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	146	1	927	3	N	51	171	1			39
							10	4	56	9							
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	157	1	966	3	N	50					89
							10	4	55	9							
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	3	N	47					136
							10	4	52	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	2	1	3217	3	N	3					92
							3	9									
04	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	2	1	2900	3	N	5					97
							1	4	6	9							
05	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	2	1	2932	3	N	-0-					97
06	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2	1	2932	3	N	-0-					97
07	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2	1	2942	3	N	-0-					97
08	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	2	1	2791	3	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3111	-0-	-454		-0-		103	1	2990	3	N	15					47
									1	4	17	9							
04	3450	X	3023	-0-	-427		-0-		73	1	2939	3	N	9					56
									1	4	10	9							
05	3379	X	2712	-0-	-667		-0-		104	1	2598	3	N	8					64
									1	4	9	9							
06	3180	X	2926	-0-	-254		-0-		95	1	2811	3	N	16					80
									2	4	18	9							
07	3286	X	2961	-0-	-325		-0-		107	1	2838	3	N	14					94
									1	4	15	9							
08	3131	X	2747	-0-	-384		-0-		2	1	2709	3	N	31	123	1			2
									2	4	34	9							

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3239	X	3239	-0-	-0-		-0-		105	1	3118	3	N	13	1	8			60
									2	4	14	9							
04	3017	X	3017	-0-	-0-		-0-		93	1	2915	3	N	6					66
									2	4	7	9							
05	3178	X	3178	-0-	-0-		-0-		114	1	3053	3	N	8					74
									2	4	9	9							
06	2957	X	2957	-0-	-0-		-0-		110	1	2834	3	N	8					82
									4	4	9	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-		-0-		111	1	3153	3	N	10					92
									4	4	11	9							
08	3070	X	3070	-0-	-0-		-0-		2	1	3043	3	N	20	60	1			52
									3	4	22	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8020	X	8020	-0-	-0-		-0-		2	1	7976	3	N	35	190	1			10
									3	4	39	9							
04	7530	X	6660	-0-	-870		-0-		2	1	6643	3	N	12					22
									2	4	13	9							
05	9044	X	9044	-0-	-0-		-0-		2	1	9029	3	N	10					32
									2	4	11	9							
06	7770	X	7517	-0-	-253		-0-		2	1	7500	3	N	12					44
									2	4	13	9							
07	8029	X	3859	-0-	-4170		-0-		2	1	3857	3	N	-0-					44
08	8897	X	2360	-0-	-6537		-0-		2	1	2358	3	N	-0-					44

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5634	-0-	-1062		-0-		215	1	5400	3	N	15	2	8			57
									2	4	17	9							
04	6797	X	6797	-0-	-0-		-0-		153	1	6621	3	N	19	1	8			75
									2	4	21	9							
05	6696	X	5573	-0-	-1123		-0-		179	1	5361	3	N	27	1	8			101
									3	4	30	9							
06	5790	X	3624	-0-	-2166		-0-		312	1	3298	3	N	11					112
									2	4	12	9							
07	7037	X	4432	-0-	-2605		-0-		203	1	4198	3	N	26	1	8			137
									2	4	29	9							
08	7037	X	1679	-0-	-5358		-0-		151	1	1518	3	N	8	1	8			144
									1	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	14	-0-		-761	-0-		2	1	1	4	N	10	59	1	4	8	59
									11	9									
04	360	N	173	-0-		-187	-0-		2	1	169	3	N	2	2	8			59
									2	9									
05	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-		402	1	762	3	N	1					60
									1	9									
06	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-		386	1	1181	3	N	11	1	8			70
									2	4	12	9							
07	610	N	610	-0-		-0-	-0-		392	1	209	3	N	7	2	8			75
									1	4	8	9							
08	1178	N	288	-0-		-890	-0-		279	1	1	4	N	7	2	8			80
									8	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5399	-0-		-243	-0-		2	1	5353	3	N	35	2	8			127
									5	4	39	9							
04	5640	X	5212	-0-		-428	-0-		2	1	5169	3	N	33	1	8			159
									5	4	36	9							
05	5892	X	5892	-0-		-0-	-0-		97	1	5748	3	N	37	171	1	3	8	22
									6	4	41	9							
06	5640	X	5024	-0-		-616	-0-		142	1	4876	3	N	-0-					22
									6	4									
07	5518	X	5127	-0-		-391	-0-		163	1	4940	3	N	16	1	8			37
									6	4	18	9							
08	5828	X	4786	-0-		-1042	-0-		115	1	4655	3	N	9	1	8			45
									6	4	10	9							

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3124	-0-		-813	-0-		192	1	2915	3	N	14	2	8			139
									2	4	15	9							
04	3750	X	3105	-0-		-645	-0-		178	1	2915	3	N	9	1	8			147
									2	4	10	9							
05	3937	X	3093	-0-		-844	-0-		216	1	2846	3	N	25	169	1	3	8	-0-
									3	4	28	9							
06	3810	X	3194	-0-		-616	-0-		263	1	2917	3	N	10					10
									3	4	11	9							
07	3937	X	3306	-0-		-631	-0-		235	1	3065	3	N	4	1	8			13
									2	4	4	9							
08	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-		120	1	3801	3	N	16	2	8			27
									3	4	18	9							

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3091	N	3091	-0-		-0-	-0-		428	1	2534	3	N	110	184	1	3	8	7
									8	4	121	9							
04	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-		415	1	1467	3	N	48	2	8			53
									5	4	53	9							
05	2449	N	1290	-0-		-1159	-0-		400	1	828	3	N	52	3	8			102
									5	4	57	9							
06	2550	N	338	-0-		-2212	-0-		337	1	1	9	N	1					103
07	2015	N	376	-0-		-1639	-0-		375	1	1	9	N	1	1	8			103
08	1302	N	519	-0-		-783	-0-		473	1	2	4	N	40	2	8			141
									44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	2	1	2793	3	N	2					34
								8	4	2	9							
04	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	2	1	2952	3	N	10					44
								9	4	11	9							
05	2232	X	2141	-0-		-91	-0-	2	1	2127	3	N	3					47
								9	4	3	9							
06	2700	X	2252	-0-		-448	-0-	2	1	2238	3	N	3					50
								9	4	3	9							
07	3069	X	2447	-0-		-622	-0-	2	1	2434	3	N	2					52
								9	4	2	9							
08	3069	X	2608	-0-		-461	-0-	2	1	2594	3	N	3					55
								9	4	3	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	146	1	2830	3	N	1	1	8			14
								14	4	1	9							
04	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	123	1	2741	3	N	1	1	8			14
								13	4	1	9							
05	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	159	1	2877	3	N	-0-					14
								16	4									
06	2759	X	2759	-0-		-0-	-0-	156	1	2588	3	N	-0-					14
								15	4									
07	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	140	1	3457	3	N	1	1	8			14
								15	4	1	9							
08	3100	N	3840	-0-		740	740	143	1	3681	3	N	1	1	8			14
								15	4	1	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1645	-0-		-277	-0-	262	1	1382	3	N	1	1	8			17
								1	9									
04	1890	N	439	-0-		-1451	-0-	230	1	209	3	N	-0-					17
05	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	249	1	1258	3	N	-0-					17
06	1590	N	723	-0-		-867	-0-	220	1	503	3	N	-0-					17
07	465	N	225	-0-		-240	-0-	225	1			N	-0-					17
08	1519	N	236	-0-		-1283	-0-	235	1	1	9	N	1					18

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2969	N	2969	-0-		-0-	-0-	172	1	2781	3	N	14					132
								1	4	15	9							
04	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	152	1	2391	3	N	17					149
								2	4	19	9							
05	2978	N	2978	-0-		-0-	-0-	114	1	2843	3	N	17	1	8			165
								2	4	19	9							
06	2880	N	2678	-0-		-202	-0-	116	1	2547	3	N	13	170	1			8
								1	4	14	9							
07	2638	N	2638	-0-		-0-	-0-	128	1	2488	3	N	18					26
								2	4	20	9							
08	2976	N	2408	-0-		-568	-0-	114	1	2284	3	N	8	1	8			33
								1	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	622	1	1726	3	N	158	179	1	2	8	346
							20	4	174	9							
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	583	1	1567	3	N	114	168	1			292
							17	4	125	9							
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	620	1	1764	3	N	107	3	8			396
							17	4	118	9							
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	602	1	1832	3	N	104	176	1	3	8	321
							17	4	114	9							
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	621	1	1960	3	N	105	350	1	2	8	74
							15	4	116	9							
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	523	1	1609	3	N	103	163	1	1	8	13
							15	4	113	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

03	3100	N	3413	-0-	313	691	2	1	3409	3	N	1	1	8			15
							1	4	1	9							
04	3159	X	2468	-0-	-691	-0-	27	1	2440	3	N	-0-					15
							1	4									
05	2356	X	1471	-0-	-885	-0-	163	1	1306	3	N	-0-					15
							2	4									
06	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	126	1	1984	3	N	-0-					15
							2	4									
07	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	178	1	1696	3	N	-0-					15
							2	4									
08	2356	X	1849	-0-	-507	-0-	200	1	1647	3	N	-0-					15
							2	4									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	2	1	1934	3	N	6					82
							7	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	3	N	-0-					82
05	930	N	610	-0-	-320	-0-	455	1	149	3	N	5					87
							6	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	447	1	2020	3	N	23					110
							25	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	512	1	741	3	N	8					118
							9	9									
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	512	1	25	9	N	23					141

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

03	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2	1	2758	3	N	-0-					199
04	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	2	1	2650	3	N	-0-					199
05	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2	1	2511	3	N	-0-					199
06	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	2	1	2455	3	N	-0-					199
07	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2	1	2500	3	N	-0-					199
08	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	2	1	2561	3	N	-0-					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6395	-0-		-239		-0-		6380	3	4	4	N	10					162
										11	9									
04	6420	X	5969	-0-		-451		-0-		5947	3	5	4	N	15					177
										17	9									
05	6634	X	6215	-0-		-419		-0-		6201	3	5	4	N	8					185
										9	9									
06	6180	X	5741	-0-		-439		-0-		5724	3	5	4	N	11	1	8			195
										12	9									
07	6386	X	6003	-0-		-383		-0-		5989	3	4	4	N	9					204
										10	9									
08	6386	X	6004	-0-		-382		-0-		5986	3	5	4	N	12					216
										13	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5375	X	5375	-0-		-0-		-0-		125	1	5220	3	N	25	2	8			26
										2	4	28	9							
04	5797	X	5797	-0-		-0-		-0-		116	1	5638	3	N	37	1	8			62
										2	4	41	9							
05	5431	X	5431	-0-		-0-		-0-		121	1	5299	3	N	9	1	8			70
										1	4	10	9							
06	5190	X	4660	-0-		-530		-0-		111	1	4523	3	N	22					92
										2	4	24	9							
07	5518	X	4375	-0-		-1143		-0-		126	1	4224	3	N	22	2	8			112
										1	4	24	9							
08	5518	X	4164	-0-		-1354		-0-		134	1	3999	3	N	26	1	8			137
										2	4	29	9							

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-		-90		-0-		2	1	1	4	N	-0-					102
04	90	N	8	-0-		-82		-0-		1	1	1	4	N	5					107
										6	9									
05	93	N	2	-0-		-91		-0-		2	4			N	-0-					107
06	12	N	12	-0-		-0-		-0-		12	3			N	-0-					107
07	8	N	-0-	-0-		-8		-0-						N	-0-					107
08	13	N	13	-0-		-0-		-0-		13	3			N	-0-					107

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2303	N	2303	-0-		-0-		-0-		2	1	2274	3	N	20	1	8			113
										5	4	22	9							
04	3000	N	3197	-0-		197		197		2	1	3154	3	N	34	3	8			144
										4	4	37	9							
05	2915	N	2718	-0-		-197		-0-		2	1	2660	3	N	45	2	8			187
										6	4	50	9							
06	2398	N	2398	-0-		-0-		-0-		2	1	2362	3	N	25	188	1			24
										6	4	28	9							
07	3746	X	3746	-0-		-0-		-0-		2	1	3708	3	N	28	2	8			50
										5	4	31	9							
08	3720	X	3720	-0-		-0-		-0-		2	1	3671	3	N	38	1	8			87
										5	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	2	1	1978	3	N	-0-					33
							7	4									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	2	1	1619	3	N	-0-					33
							7	4									
05	3100	N	3536	-0-	436	436	2	1	3526	3	N	-0-					33
							8	4									
06	3000	N	5084	-0-	2084	2520	2	1	5074	3	N	-0-					33
							8	4									
07	3100	N	5061	-0-	1961	4481	2	1	5051	3	N	-0-					33
							8	4									
08	9422	X	4941	-0-	-4481	-0-	2	1	4931	3	N	-0-					33
							8	4									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	1	11	9	N	10	10	8			51
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	1	11	9	N	10	10	8			51
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					51
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	9	N	2	2	8			51
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	1	9	9	N	8	8	8			51
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	1	9	9	N	8	8	8			51

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3682	-0-	-1061	-0-	2	1	3677	3	N	3	3	8			11
							3	9									
04	4590	X	2736	-0-	-1854	-0-	2	1	2731	3	N	3	3	8			11
							3	9									
05	4743	X	2460	-0-	-2283	-0-	2	1	2458	3	N	-0-					11
06	4590	X	2678	-0-	-1912	-0-	2	1	2675	3	N	1	1	8			11
							1	9									
07	4712	X	2979	-0-	-1733	-0-	2	1	2971	3	N	5	3	8			13
							6	9									
08	3689	X	1460	-0-	-2229	-0-	2	1	1447	3	N	10	2	8			21
							11	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	2	1	1297	3	N	51	1	8			57
							6	4	56	9							
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	2	1	1645	3	N	53	1	8			109
							8	4	58	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	449	1	776	3	N	39					148
							6	4	43	9							
06	1320	N	969	-0-	-351	-0-	427	1	479	3	N	53					201
							5	4	58	9							
07	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	392	1	687	3	N	50	181	1			70
							6	4	55	9							
08	1271	N	910	-0-	-361	-0-	392	1	471	3	N	38					108
							5	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	724	1	5	4	N	31	3	8			264
							34	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	1	2	4	N	8					272
							9	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	827	1	8	4	N	42	8	8			306
							46	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	678	1	4	4	N	24	9	8			321
							26	9									
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	816	1	1570	3	N	66	318	1	7	8	62
							8	4	73	9							
08	3100	N	5003	-0-	1903	1903	901	1	3911	3	N	161	181	1	7	8	35
							14	4	177	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	6955	-0-	-950	-0-	30	1	6912	3	N	4					238
							9	4	4	9							
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	15	1	8302	3	N	74	182	1	1	8	129
							12	4	81	9							
05	7905	X	7157	-0-	-748	-0-	3	1	7092	3	N	45					174
							12	4	50	9							
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2	1	7623	3	N	54					228
							13	4	59	9							
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	2	1	7826	3	N	62	186	1			104
							13	4	68	9							
08	7905	X	7726	-0-	-179	-0-	2	1	7685	3	N	25					129
							11	4	28	9							

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	2	1	7023	3	N	1	1	8			72
							3	4	1	9							
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2	1	6736	3	N	1	1	8			72
							3	4	1	9							
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	2	1	6541	3	N	-0-					72
							3	4									
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	2	1	6152	3	N	7					79
							4	4	8	9							
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	2	1	6373	3	N	18	1	8			96
							5	4	20	9							
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	2	1	6305	3	N	1	1	8			96
							4	4	1	9							

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	838	1	5	4	N	27	176	1	4	8	46
							30	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	860	1	1	4	N	24	4	8			66
							26	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	901	1	1	4	N	15					81
							17	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	854	1	1	4	N	14	1	8			94
							15	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	1	8	9	N	7	3	8			98
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	1	7	9	N	6	2	8			102

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	2	1	5786	3	N	12					15
							1	4	13	9							
04	5160	X	4304	-0-	-856	-0-	33	1	4264	3	N	5					20
							1	4	6	9							
05	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	2	1	4514	3	N	6					26
							1	4	7	9							
06	5610	X	3425	-0-	-2185	-0-	70	1	3352	3	N	3					29
							3	9									
07	5797	X	4383	-0-	-1414	-0-	76	1	4303	3	N	3					32
							1	4	3	9							
08	5797	X	3541	-0-	-2256	-0-	137	1	3402	3	N	2					34
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4043	-0-		943		2092	405	1	3626	3	N	9					9
									2	4	10	9							
04	3000	N	1095	-0-		-1905		187	362	1	729	3	N	3					12
									1	4	3	9							
05	3039	X	2852	-0-		-187		-0-	405	1	2437	3	N	7					19
									2	4	8	9							
06	1885	X	1885	-0-		-0-		-0-	325	1	1555	3	N	3					22
									2	4	3	9							
07	2459	X	2459	-0-		-0-		-0-	332	1	2124	3	N	1					23
									2	4	1	9							
08	2977	X	2977	-0-		-0-		-0-	271	1	2700	3	N	4					27
									2	4	4	9							

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4986	-0-		-36		-0-	4964	3	14	4	N	7					17
									8	9									
04	6063	X	6063	-0-		-0-		-0-	6041	3	15	4	N	6					23
									7	9									
05	6308	X	6308	-0-		-0-		-0-	6277	3	22	4	N	8					31
									9	9									
06	5943	X	5943	-0-		-0-		-0-	5926	3	13	4	N	4					35
									4	9									
07	6262	X	6211	-0-		-51		-0-	6199	3	8	4	N	4					39
									4	9									
08	6293	X	5988	-0-		-305		-0-	5971	3	11	4	N	5					44
									6	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2766	-0-		-458		-0-	217	1	2519	3	N	11		1	8		184
									18	4	12	9							
04	3120	X	2887	-0-		-233		-0-	210	1	2664	3	N	7		1	8		190
									5	4	8	9							
05	3028	X	3028	-0-		-0-		-0-	217	1	2807	3	N	1					191
									3	4	1	9							
06	2936	X	2936	-0-		-0-		-0-	210	1	2720	3	N	2					193
									4	4	2	9							
07	2976	X	2709	-0-		-267		-0-	203	1	2475	3	N	20	165	1			48
									9	4	22	9							
08	3038	X	3002	-0-		-36		-0-	217	1	2741	3	N	31					79
									10	4	34	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1943	-0-		-630		-0-	336	1	1590	3	N	11					95
									5	4	12	9							
04	2490	X	1814	-0-		-676		-0-	2	1	1800	3	N	10		1	8		104
									1	4	11	9							
05	2573	X	2021	-0-		-552		-0-	357	1	1651	3	N	11					115
									1	4	12	9							
06	2100	X	1944	-0-		-156		-0-	337	1	1593	3	N	11					126
									2	4	12	9							
07	1974	X	1974	-0-		-0-		-0-	350	1	1608	3	N	13		1	8		138
									2	4	14	9							
08	2101	X	2101	-0-		-0-		-0-	352	1	1737	3	N	10					148
									1	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	2	1	4094	3	N	5					22
							3	4	6	9							
04	4110	X	3467	-0-	-643	-0-	2	1	3459	3	N	3					25
							3	4	3	9							
05	4247	X	1945	-0-	-2302	-0-	2	1	1940	3	N	-0-					25
							3	4									
06	4020	X	1315	-0-	-2705	-0-	2	1	1310	3	N	-0-					25
							3	4									
07	4123	X	1040	-0-	-3083	-0-	2	1	1035	3	N	-0-					25
							3	4									
08	4092	X	704	-0-	-3388	-0-	2	1	699	3	N	-0-					25
							3	4									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	400	-0-	-530	-0-	391	1	8	4	N	1	1	8			151
							1	9									
04	900	X	465	-0-	-435	-0-	457	1	8	4	N	-0-					151
05	558	X	493	-0-	-65	-0-	485	1	8	4	N	-0-					151
06	540	X	324	-0-	-216	-0-	313	1	9	4	N	2	2	8			151
							2	9									
07	496	X	363	-0-	-133	-0-	353	1	9	4	N	1	1	8			151
							1	9									
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	150	1	10	4	N	1	1	8			151
							1	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	1110	-0-	-4036	-0-	450	1	604	3	N	47	178	1	1	8	44
							4	4	52	9							
04	4980	X	4049	-0-	-931	-0-	358	1	3590	3	N	87					131
							5	4	96	9							
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	356	1	7392	3	N	94					225
							5	4	103	9							
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	502	1	6566	3	N	138	178	1	5	8	180
							9	4	152	9							
07	5146	X	4036	-0-	-1110	-0-	488	1	3503	3	N	39	158	1	2	8	59
							2	4	43	9							
08	5146	X	2004	-0-	-3142	-0-	325	1	1597	3	N	71	2	8			128
							4	4	78	9							

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5223	-0-	-16	-0-	2	1	5213	3	N	6	1	8			23
							1	4	7	9							
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	2	1	5396	3	N	4	2	8			25
							4	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	2	1	5476	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	2	1	5066	3	N	-0-					25
07	5301	X	4778	-0-	-523	-0-	2	1	4774	3	N	2	1	8			26
							2	9									
08	5301	X	4712	-0-	-589	-0-	2	1	4707	3	N	3	1	8			28
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	253	1	8797	3	N	82	1	8			157
							6	4	90	9							
04	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	92	1	9410	3	N	47					204
							5	4	52	9							
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	352	1	6566	3	N	41	177	1	1	8	67
							4	4	45	9							
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	155	1	9412	3	N	51	2	8			116
							5	4	56	9							
07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	170	1	9053	3	N	83	183	1	1	8	15
							6	4	91	9							
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	154	1	8142	3	N	59	1	8			73
							5	4	65	9							

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	649	1	3192	3	N	146	157	1	1	8	83
							5	4	161	9							
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	753	1	483	3	N	78					161
							4	4	86	9							
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	550	1	5409	3	N	57	172	1	1	8	45
							3	4	63	9							
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	696	1	3243	3	N	70	1	8			114
							3	4	77	9							
07	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	675	1	2283	3	N	94	181	1			27
							3	4	103	9							
08	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	720	1	3429	3	N	87	1	8			113
							3	4	96	9							

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2	1	2414	3	N	6					102
							2	4	7	9							
04	2280	X	1671	-0-	-609	-0-	1	1	1661	3	N	6					108
							2	4	7	9							
05	3038	X	216	-0-	-2822	-0-	214	1	2	4	N	-0-					108
06	2940	X	207	-0-	-2733	-0-	207	1			N	-0-					108
07	3038	X	1515	-0-	-1523	-0-	507	1	988	3	N	15	1	8			122
							3	4	17	9							
08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	507	1	1526	3	N	5					127
							2	4	6	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	355	1	3	4	N	54	2	8			78
							59	9									
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	1			N	-0-					78
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	1	1	4	N	12					90
							13	9									
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	262	1	9	9	N	8	7	8			91
07	434	N	224	-0-	-210	-0-	220	1	4	9	N	4	4	8			91
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	232	1	2	9	N	2	2	8			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	570	1	4234	3	N	4	2	8			114
							1	4	4	9							
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	529	1	4263	3	N	2	1	8			115
							1	4	2	9							
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	527	1	4401	3	N	5					120
							1	4	6	9							
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	501	1	3957	3	N	2					122
							1	4	2	9							
07	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	540	1	3786	3	N	5	1	8			126
							1	4	6	9							
08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	505	1	3465	3	N	19	79	1	1	8	65
							1	4	21	9							

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	83	1	5219	3	N	26	2	8			199
							2	4	29	9							
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	131	1	4686	3	N	20	180	1			39
							1	4	22	9							
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	148	1	4757	3	N	1					40
							1	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	181	1	4388	3	N	44	2	8			82
							4	4	48	9							
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	93	1	5224	3	N	41	1	8			122
							3	4	45	9							
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	34	1	5270	3	N	23	1	8			144
							2	4	25	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	8	-0-	-829	-0-	2	1	6	9	N	5	5	8			5
04	810	X	102	-0-	-708	-0-	2	1	93	3	N	6	6	8			5
							7	9									
05	837	X	63	-0-	-774	-0-	2	1	61	3	N	-0-					5
06	780	X	158	-0-	-622	-0-	2	1	153	3	N	3	3	8			5
							3	9									
07	93	X	21	-0-	-72	-0-	2	1	8	3	N	10	10	8			5
							11	9									
08	93	X	79	-0-	-14	-0-	2	1	66	3	N	10	10	8			5
							11	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2	1	5826	3	N	13	184	1			16
							2	4	14	9							
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	2	1	6145	3	N	15					31
							1	4	17	9							
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	2	1	7620	3	N	5					36
							1	4	6	9							
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	2	1	7373	3	N	16					52
							2	4	18	9							
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	2	1	6644	3	N	-0-					52
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	2	1	7115	3	N	2					54
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4335	-0-	-1462	-0-	2	1	4333	3	N	-0-					122
04	4950	X	4385	-0-	-565	-0-	4	1	4381	3	N	-0-					122
05	5177	X	2921	-0-	-2256	-0-	54	1	2867	3	N	-0-					122
06	5010	X	4044	-0-	-966	-0-	91	1	3953	3	N	-0-					122
07	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	2	1	4960	3	N	-0-					122
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	2	1	4735	3	N	-0-					122

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	678	-0-	-345	-0-	534	1	14	4	N	118	180	1	5	8	-0-
							130	9									
04	990	X	318	-0-	-672	-0-	286	1	11	4	N	19	1	8			18
							21	9									
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	393	1	2109	3	N	140	11	8			147
							19	4	154	9							
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	384	1	2140	3	N	187	188	1	2	8	144
							21	4	206	9							
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	404	1	2105	3	N	151	196	1	5	8	94
							20	4	166	9							
08	2666	X	2206	-0-	-460	-0-	470	1	1567	3	N	137	169	1	5	8	57
							18	4	151	9							

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	2	1	2427	3	N	-0-					2
04	4050	X	3046	-0-	-1004	-0-	2	1	3039	3	N	4					6
							1	4	4	9							
05	4185	X	3127	-0-	-1058	-0-	622	1	2501	3	N	3					9
							1	4	3	9							
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	109	1	2977	3	N	1					10
							1	9									
07	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	482	1	2419	3	N	1					11
							1	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	484	1	3070	3	N	-0-					11

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	2	1	5385	3	N	6					123
							1	4	7	9							
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	2	1	4789	3	N	7					130
							1	4	8	9							
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	2	1	4884	3	N	3					133
							3	9									
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	2	1	4483	3	N	1					134
							1	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	143	1	4391	3	N	-0-					134
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	141	1	4459	3	N	-0-					134

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	426	1	8	4	N	-0-					55
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	388	1	8	3	N	7					62
							9	4	8	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	371	1	100	3	N	3					65
							10	4	3	9							
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	355	1	9	4	N	-0-					65
07	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	1			N	-0-					65
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2					67

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	2	1	4249	3	N	12					99
							1	4	13	9							
04	3900	X	3789	-0-	-111	-0-	2	1	3776	3	N	9					108
							1	4	10	9							
05	4371	X	2689	-0-	-1682	-0-	2	1	2686	3	N	1					109
							1	9									
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	2	1	4115	3	N	7					116
							1	4	8	9							
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	2	1	4449	3	N	31	55	1			92
							1	4	34	9							
08	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	2	1	3702	3	N	5	95	1			2
							6	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	802	1	748	3	N	52					120
							6	4	57	9							
04	1290	X	1181	-0-	-109	-0-	714	1	422	3	N	36					156
							5	4	40	9							
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	729	1	932	3	N	52					208
							7	4	57	9							
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	523	1	1290	3	N	27					235
							5	4	30	9							
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	709	1	1812	3	N	-0-					235
							7	4									
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	688	1	1789	3	N	-0-					235
							7	4									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	100	1	4913	3	N	2					79
							2	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	157	1	4255	3	N	-0-					79
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	172	1	5416	3	N	-0-					79
06	3630	X	2478	-0-	-1152	-0-	281	1	2197	3	N	-0-					79
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	189	1	4421	3	N	-0-					79
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	213	1	3808	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	2	1	4389	3	N	48	155	1	1	8	3
							2	4	53	9							
04	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	2	1	4217	3	N	10					13
							1	4	11	9							
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	2	1	3789	3	N	9					22
							1	4	10	9							
06	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	2	1	4027	3	N	5					27
							6	9									
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	2	1	4052	3	N	9					36
							1	4	10	9							
08	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	2	1	4116	3	N	8					44
							1	4	9	9							

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	2	1	8541	3	N	53	172	1	1	8	28
							5	4	58	9							
04	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	2	1	6278	3	N	25					53
							3	4	28	9							
05	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	2	1	8753	3	N	38	1	8			90
							4	4	42	9							
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	43	1	7482	3	N	32	2	8			120
							4	4	35	9							
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	13	1	8225	3	N	33	1	8			152
							4	4	36	9							
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	5	1	7878	3	N	37	178	1	1	8	10
							4	4	41	9							

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	2	1	9434	3	N	35	180	1	2	8	95
							3	4	39	9							
04	9300	X	8142	-0-	-1158	-0-	2	1	8093	3	N	40					135
							3	4	44	9							
05	9610	X	6623	-0-	-2987	-0-	2	1	6584	3	N	31					166
							3	4	34	9							
06	9300	X	8263	-0-	-1037	-0-	2	1	8230	3	N	26	3	8			189
							2	4	29	9							
07	9486	X	8472	-0-	-1014	-0-	2	1	8449	3	N	18	2	8			205
							1	4	20	9							
08	9486	X	6985	-0-	-2501	-0-	2	1	6951	3	N	27	2	8			230
							2	4	30	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	482	1	52	3	N	24	7	8			101
							9	4	26	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	403	1	327	3	N	73					174
							8	4	80	9							
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	425	1	626	3	N	85					259
							10	4	94	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	552	1	935	3	N	89	177	1	8	8	163
							9	4	98	9							
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	621	1	589	3	N	120	91	1	7	8	185
							10	4	132	9							
08	1147	N	746	-0-	-401	-0-	609	1	33	3	N	85	177	1	8	8	85
							10	4	94	9							

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	900	1	3	4	N	41	3	8			121
							45	9									
04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	872	1	1	4	N	-0-					121
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	901	1	2	4	N	12					133
							13	9									
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	843	1	1	4	N	6	4	8			135
							7	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	1	4	N	2	93	1	2	8	42
							2	9									
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	761	1	1	4	N	1	1	8			42
							1	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	2	1	5986	3	N	8					45
							9	9									
04	6060	X	5724	-0-	-336	-0-	2	1	5710	3	N	10					55
							1	4	11	9							
05	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	2	1	5832	3	N	10					65
							11	9									
06	6060	X	5599	-0-	-461	-0-	2	1	5589	3	N	7					72
							8	9									
07	6200	X	5798	-0-	-402	-0-	2	1	5788	3	N	7					79
							8	9									
08	5983	X	5882	-0-	-101	-0-	2	1	5873	3	N	6					85
							7	9									

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	335	-0-	-626	-0-	326	1	8	4	N	1	1	8			15
							1	9									
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	2	1	200	3	N	4	4	8			15
							8	4	4	9							
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	2	1	248	3	N	1					16
							10	4	1	9							
06	330	N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	4	N	-0-					16
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	N	3	3	8			16
							8	4	3	9							
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	2	1	165	3	N	3	3	8			16
							9	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	2	1	5372	3	N	-0-					31
							3	4									
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2	1	4952	3	N	-0-					31
							3	4									
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	2	1	4872	3	N	-0-					31
							3	4									
06	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	2	1	4377	3	N	-0-					31
							3	4									
07	4836	X	3877	-0-	-959	-0-	2	1	3872	3	N	-0-					31
							3	4									
08	4836	X	4148	-0-	-688	-0-	2	1	4143	3	N	-0-					31
							3	4									

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	613	1	3682	3	N	22	4	8			55
							6	4	24	9							
04	4560	X	3920	-0-	-640	-0-	588	1	3303	3	N	21	3	8			73
							6	4	23	9							
05	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	426	1	3010	3	N	22	4	8			91
							7	4	24	9							
06	4200	X	3729	-0-	-471	-0-	463	1	3202	3	N	53	1	8			143
							6	4	58	9							
07	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	462	1	2468	3	N	46	178	1	3	8	8
							6	4	51	9							
08	4340	X	2721	-0-	-1619	-0-	510	1	2187	3	N	16	2	8			22
							6	4	18	9							

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	2	1	4040	3	N	1					35
							1	9									
04	4830	X	3285	-0-	-1545	-0-	208	1	3073	3	N	2					37
							2	4	2	9							
05	4743	X	3159	-0-	-1584	-0-	164	1	2995	3	N	-0-					37
06	4590	X	1683	-0-	-2907	-0-	121	1	1562	3	N	-0-					37
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	216	1	4800	3	N	2	1	8			38
							2	9									
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	2	1	4976	3	N	1	1	8			38
							1	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7370	-0-	-8	-0-	7352	3	4	4	N	13					98
							14	9									
04	7140	X	7098	-0-	-42	-0-	7080	3	5	4	N	12					110
							13	9									
05	7378	X	7111	-0-	-267	-0-	7092	3	5	4	N	13					123
							14	9									
06	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	6770	3	5	4	N	12					135
							13	9									
07	7378	X	6866	-0-	-512	-0-	6847	3	5	4	N	13					148
							14	9									
08	7378	X	6751	-0-	-627	-0-	6734	3	5	4	N	11					159
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5217	-0-		-611	-0-	2	1	5205	3	N	1	1	8			241
								9	4	1	9							
04	5640	X	4949	-0-		-691	-0-	2	1	4937	3	N	-0-					241
								10	4									
05	5204	X	5204	-0-		-0-	-0-	2	1	5183	3	N	6					247
								12	4	7	9							
06	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	2	1	5066	3	N	8	166	1			89
								11	4	9	9							
07	5208	X	5082	-0-		-126	-0-	2	1	5069	3	N	-0-					89
								11	4									
08	5548	X	5548	-0-		-0-	-0-	2	1	5535	3	N	-0-					89
								11	4									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2500	-0-		-755	-0-	165	1	2253	3	N	72	162	1	1	8	3
								3	4	79	9							
04	3060	X	2620	-0-		-440	-0-	144	1	2463	3	N	11					14
								1	4	12	9							
05	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	134	1	3130	3	N	31					45
								2	4	34	9							
06	3030	X	2976	-0-		-54	-0-	142	1	2809	3	N	21					66
								2	4	23	9							
07	3131	X	194	-0-		-2937	-0-	170	1	24	9	N	22					88
08	3286	X	2950	-0-		-336	-0-	177	1	2753	3	N	17					105
								1	4	19	9							

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7253	-0-		-32	-0-	2	1	7222	3	N	24					157
								3	4	26	9							
04	7050	X	6986	-0-		-64	-0-	2	1	6944	3	N	32					189
								5	4	35	9							
05	7285	X	6391	-0-		-894	-0-	2	1	6365	3	N	18					207
								4	4	20	9							
06	7050	X	5868	-0-		-1182	-0-	2	1	5843	3	N	18					225
								3	4	20	9							
07	7285	X	6016	-0-		-1269	-0-	2	1	5995	3	N	15	182	1	1	8	57
								2	4	17	9							
08	7254	X	5891	-0-		-1363	-0-	2	1	5868	3	N	16					73
								3	4	18	9							

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3806	-0-		-844	-0-	151	1	3632	3	N	19	1	8			20
								2	4	21	9							
04	4470	X	3420	-0-		-1050	-0-	170	1	3235	3	N	13	1	8			32
								1	4	14	9							
05	4371	X	3867	-0-		-504	-0-	126	1	3717	3	N	19					51
								3	4	21	9							
06	3810	X	3337	-0-		-473	-0-	167	1	3151	3	N	15					66
								2	4	17	9							
07	3937	X	2298	-0-		-1639	-0-	243	1	2044	3	N	9	1	8			74
								1	4	10	9							
08	3875	X	2596	-0-		-1279	-0-	300	1	2287	3	N	7	1	8			80
								1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3982	-0-		-265	-0-		102	1	3852	3	N	25	1	8			268
									28	9									
04	4110	X	3661	-0-		-449	-0-		103	1	3544	3	N	13					281
									14	9									
05	4247	X	3931	-0-		-316	-0-		112	1	3808	3	N	10					291
									11	9									
06	3930	X	3427	-0-		-503	-0-		102	1	3324	3	N	1	1	8			291
									1	9									
07	4061	X	3593	-0-		-468	-0-		101	1	3460	3	N	29	172	1	1	8	147
									32	9									
08	3968	X	2923	-0-		-1045	-0-		177	1	2745	3	N	1	1	8			147
									1	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

03	299	N	299	-0-		-0-	-0-		293	1	6	9	N	5	5	8			37
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-		507	1	9	9	N	8	8	8			37
05	463	N	463	-0-		-0-	-0-		446	1	17	9	N	15	15	8			37
06	433	N	433	-0-		-0-	-0-		431	1	2	9	N	2	2	8			37
07	496	N	446	-0-		-50	-0-		438	1	8	9	N	7	7	8			37
08	465	N	378	-0-		-87	-0-		372	1	6	9	N	5	5	8			37

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

03	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-		219	1	1211	3	N	9					90
									2	4	10	9							
04	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-		212	1	1055	3	N	7					97
									2	4	8	9							
05	665	N	665	-0-		-0-	-0-		171	1	483	3	N	8					105
									2	4	9	9							
06	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-		254	1	1199	3	N	4					109
									2	4	4	9							
07	1333	N	699	-0-		-634	-0-		155	1	542	3	N	1					110
									1	4	1	9							
08	651	N	17	-0-		-634	-0-		17	3			N	-0-					110

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

03	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-		4668	3	3	4	N	6					146
									7	9									
04	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-		4390	3	4	4	N	9					155
									10	9									
05	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-		4547	3	4	4	N	5					160
									6	9									
06	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-		4577	3	3	4	N	4					164
									4	9									
07	4756	X	4756	-0-		-0-	-0-		4728	3	4	4	N	22	175	1	1	8	10
									24	9									
08	4709	X	4709	-0-		-0-	-0-		4704	3	3	4	N	2					12
									2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	82	1			-0-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	622 7	1 4	1561 18	3 9	N	16					34
04	3000	N	3006	-0-	6	6	602 7	1 4	2368 29	3 9	N	26					60
05	3100	N	3145	-0-	45	51	622 5	1 4	2514 4	3 9	N	4					64
06	2978	N	2927	-0-	-51	-0-	602 5	1 4	2320	3	N	-0-					64
07	3007	N	2794	-0-	-213	-0-	622 10	1 4	2073 89	3 9	N	81	1	8			144
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	622 12	1 4	2443 165	3 9	N	150	173	1	1	8	120

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	3950	3	N	3	1	8			42
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	4006 9	3 9	N	8	1	8			49
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	3909 6	3 9	N	5					54
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	6	1	4529	3	N	-0-					54
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	4332	3	N	1	1	8			54
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	4449 8	3 9	N	7	1	8			60

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	391 1	1 4	1905 17	3 9	N	15					129
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	353 2	1 4	1990 18	3 9	N	16					145
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	357 2	1 4	2318 21	3 9	N	19					164
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	323 2	1 4	2279 17	3 9	N	15					179
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	359 2	1 4	2283 14	3 9	N	13					192
08	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	321 2	1 4	2174 30	3 9	N	27	192	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1880	-0-	-1592	-0-	116	1	1763	3	N	1	1	8			227
							1	9									
04	3360	X	271	-0-	-3089	-0-	270	1	1	9	N	1	1	8			227
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	165	1	2513	3	N	-0-					227
06	1830	X	999	-0-	-831	-0-	265	1	725	3	N	7					234
							1	4	8	9							
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	223	1	2235	3	N	3	1	8			236
							3	9									
08	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	204	1	1444	3	N	1	1	8			236
							1	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	2623	3	5	4	N	15	1	8			243
							17	9									
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	4	N	19					262
							21	9									
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	4	N	16					278
							18	9									
06	2550	X	1169	-0-	-1381	-0-	1149	3	5	4	N	14					292
							15	9									
07	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	477	3	4	4	N	11					303
							12	9									
08	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	1751	3	6	4	N	16	144	1			175
							18	9									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5763	3	5	4	N	36					49
							40	9									
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5515	3	5	4	N	35					84
							39	9									
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5549	3	7	4	N	61					145
							67	9									
06	5220	X	5141	-0-	-79	-0-	5090	3	6	4	N	41	164	1			22
							45	9									
07	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	5311	3	5	4	N	28					50
							31	9									
08	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5334	3	5	4	N	36					86
							40	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	109	1	2927	3	N	4	4	8			44
							4	9									
04	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	96	1	2763	3	N	3	3	8			44
							3	9									
05	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	90	1	2093	3	N	1					45
							1	9									
06	3000	X	2035	-0-	-965	-0-	104	1	1931	3	N	-0-					45
07	3038	X	133	-0-	-2905	-0-	132	1	1	9	N	1	1	8			45
08	3038	X	213	-0-	-2825	-0-	186	1	20	3	N	6	3	8			48
							7	9									

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	306	-0-	-624	-0-	296	1	1	4	N	8	5	8			45
							9	9									
04	840	X	293	-0-	-547	-0-	285	1	1	4	N	6	4	8			47
							7	9									
05	868	X	300	-0-	-568	-0-	292	1	2	4	N	5					52
							6	9									
06	840	X	240	-0-	-600	-0-	238	1	1	4	N	1	1	8			52
							1	9									
07	310	X	191	-0-	-119	-0-	189	1	1	4	N	1	1	8			52
							1	9									
08	310	X	78	-0-	-232	-0-	77	1	1	4	N	-0-					52

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3829	3	1	4	N	12					151
							13	9									
04	3840	X	3147	-0-	-693	-0-	3140	3	7	9	N	6					157
05	3968	X	3554	-0-	-414	-0-	3539	3	1	4	N	13					170
							14	9									
06	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	3722	3	1	4	N	13					183
							14	9									
07	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3842	3	2	9	N	2					185
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3752	3	1	4	N	11					196
							12	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3322	-0-	-2072	-0-	117	1	3187	3	N	15					87
							1	4	17	9							
04	5220	X	2393	-0-	-2827	-0-	113	1	2265	3	N	13					100
							1	4	14	9							
05	5208	X	1952	-0-	-3256	-0-	118	1	1824	3	N	9					109
							10	9									
06	4320	X	2062	-0-	-2258	-0-	143	1	1909	3	N	8					117
							1	4	9	9							
07	3534	X	1560	-0-	-1974	-0-	144	1	1407	3	N	8					125
							9	9									
08	3317	X	997	-0-	-2320	-0-	135	1	858	3	N	4					129
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	2	1	1817	3	N	10					143
							1	4	11	9							
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2703	3	N	9					152
							1	4	10	9							
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2	1	2500	3	N	8					160
							1	4	9	9							
06	1770	N	1235	-0-	-535	-0-	2	1	1224	3	N	7					167
							1	4	8	9							
07	2821	N	1346	-0-	-1475	-0-	2	1	1336	3	N	6					173
							1	4	7	9							
08	2511	N	1891	-0-	-620	-0-	2	1	1888	3	N	1					174
							1	9									

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	158	1	6433	3	N	23	2	8			97
							10	4	25	9							
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	170	1	5871	3	N	14	1	8			110
							9	4	15	9							
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	214	1	5562	3	N	14					124
							10	4	15	9							
06	5730	X	5343	-0-	-387	-0-	275	1	5007	3	N	45	162	1			7
							11	4	50	9							
07	5921	X	4453	-0-	-1468	-0-	466	1	3964	3	N	13	1	8			19
							9	4	14	9							
08	5921	X	3782	-0-	-2139	-0-	622	1	3135	3	N	14	1	8			32
							10	4	15	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	364	-0-	-2271	-0-	354	1	10	9	N	9	9	8			76
04	1950	X	1150	-0-	-800	-0-	1140	1	10	9	N	9	9	8			76
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	846	1	40	3	N	18	18	8			76
							20	9									
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	833	1	291	3	N	2	2	8			76
							2	9									
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	874	1	606	3	N	8	8	8			76
							9	9									
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	509	1	1267	3	N	7	7	8			76
							8	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	2	1	3393	3	N	1	1	8			65
							1	4	1	9							
04	3960	X	2074	-0-	-1886	-0-	2	1	2064	3	N	5					70
							2	4	6	9							
05	3379	X	1160	-0-	-2219	-0-	2	1	1154	3	N	2					72
							2	4	2	9							
06	3300	X	2405	-0-	-895	-0-	2	1	2402	3	N	-0-					72
							1	4									
07	3410	X	2138	-0-	-1272	-0-	2	1	2134	3	N	-0-					72
							2	4									
08	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	2	1	1645	3	N	-0-					72
							2	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	242	1	2521	3	N	18					137
							1	4	20	9							
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	232	1	2359	3	N	11					148
							1	4	12	9							
05	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	251	1	1998	3	N	9					157
							1	4	10	9							
06	2910	X	1996	-0-	-914	-0-	245	1	1727	3	N	20					177
							2	4	22	9							
07	3007	X	2164	-0-	-843	-0-	249	1	1857	3	N	50	86	1			141
							3	4	55	9							
08	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	218	1	2147	3	N	16					157
							1	4	18	9							

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1979	3	N	4					79
							4	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	164	1	1956	3	N	4					83
							1	4	4	9							
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2188	3	N	14	1	8			96
							1	4	15	9							
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	3	N	11					107
							2	4	12	9							
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	3	N	5					112
							1	4	6	9							
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	135	1	2280	3	N	34	146	1			-0-
							2	4	37	9							

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	282	1	2562	3	N	18					145
							2	4	20	9							
04	3270	X	2270	-0-	-1000	-0-	174	1	2069	3	N	24	169	1			-0-
							1	4	26	9							
05	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	255	1	2366	3	N	20	1	8			19
							2	4	22	9							
06	3510	X	2662	-0-	-848	-0-	277	1	2360	3	N	21					40
							2	4	23	9							
07	3627	X	2767	-0-	-860	-0-	262	1	2478	3	N	23	1	8			62
							2	4	25	9							
08	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	251	1	2465	3	N	15					77
							1	4	17	9							

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	2	1	7083	3	N	35					162
							9	4	39	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	2	1	6599	3	N	24					186
							4	4	26	9							
05	7254	X	7112	-0-	-142	-0-	2	1	7105	3	N	3					189
							2	4	3	9							
06	7020	X	6398	-0-	-622	-0-	2	1	6387	3	N	4					193
							5	4	4	9							
07	7254	X	6235	-0-	-1019	-0-	2	1	6194	3	N	28	187	1			34
							8	4	31	9							
08	7130	X	4976	-0-	-2154	-0-	71	1	4881	3	N	17					51
							5	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5048	-0-		-377	-0-	160	1	4874	3	N	12					64
								1	4	13	9							
04	5190	X	4645	-0-		-545	-0-	156	1	4462	3	N	23					87
								2	4	25	9							
05	5363	X	5019	-0-		-344	-0-	161	1	4853	3	N	4					91
								1	4	4	9							
06	4890	X	4752	-0-		-138	-0-	162	1	4572	3	N	8					99
								9	4	9	9							
07	5053	X	4800	-0-		-253	-0-	156	1	4640	3	N	3					102
								1	4	3	9							
08	5053	X	4258	-0-		-795	-0-	137	1	4116	3	N	4					106
								1	4	4	9							

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6765	-0-		-272	-0-	425	1	6337	3	N	3					148
								3	9									
04	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	348	1	6938	3	N	26					174
								1	4	29	9							
05	7161	X	7051	-0-		-110	-0-	418	1	6590	3	N	37					211
								2	4	41	9							
06	7263	X	7263	-0-		-0-	-0-	388	1	6872	3	N	3					214
								3	9									
07	7564	X	7461	-0-		-103	-0-	405	1	7034	3	N	19	183	1			50
								1	4	21	9							
08	7564	X	7356	-0-		-208	-0-	398	1	6937	3	N	18					68
								1	4	20	9							

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-	2	1	5489	3	N	6					173
								1	4	7	9							
04	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	2	1	4950	3	N	-0-					173
05	3565	X	2434	-0-		-1131	-0-	40	1	2390	3	N	4	174	1			3
								4	9									
06	3450	X	220	-0-		-3230	-0-	219	1	1	4	N	-0-					3
07	3565	X	2	-0-		-3563	-0-	2	1			N	-0-					3
08	3565	X	-0-	-0-		-3565	-0-					N	-0-					3

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	612	1	1888	3	N	31	4	8			138
								5	4	34	9							
04	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	602	1	2225	3	N	39	4	8			173
								5	4	43	9							
05	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	622	1	2248	3	N	19					192
								5	4	21	9							
06	1991	X	1991	-0-		-0-	-0-	602	1	1357	3	N	25	173	1	1	8	43
								4	4	28	9							
07	2514	X	2514	-0-		-0-	-0-	622	1	1860	3	N	25	3	8			65
								4	4	28	9							
08	1984	X	1333	-0-		-651	-0-	622	1	692	3	N	15	3	8			77
								2	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2	1	3527	3	N	4					85
							3	4	4	9							
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	2	1	3209	3	N	4	1	8			88
							3	4	4	9							
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2	1	3456	3	N	6					94
							4	4	7	9							
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	2	1	3393	3	N	15					109
							4	4	17	9							
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2	1	2831	3	N	13	1	8			121
							4	4	14	9							
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2	1	2504	3	N	64	182	1			3
							5	4	70	9							

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	4	N	-0-					37
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	N	2					39
							2	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	N	-0-					39
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					39
							1	4									
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					39
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					39

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	179	1	3173	3	N	6	2	8			109
							2	4	7	9							
04	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	191	1	3037	3	N	2	1	8			110
							2	4	2	9							
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	215	1	3701	3	N	28	130	1			8
							3	4	31	9							
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	182	1	3724	3	N	5					13
							2	4	6	9							
07	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	209	1	2783	3	N	1	1	8			13
							2	4	1	9							
08	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	192	1	2903	3	N	1	1	8			13
							1	4	1	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					49
04	210	X	14	-0-	-196	-0-	11	3	3	9	N	3					52
05	217	X	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					52
06	180	X	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					52
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					52
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	622	1	10	9	N	9	9	8			81
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	602	1	8	9	N	7	7	8			81
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	622	1	14	9	N	13	8	8			86
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	555	1	174	3	N	3	1	8			88
							3	9									
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	622	1	826	3	N	14	4	8			98
							15	9									
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	622	1	1055	3	N	29	100	1	3	8	24
							32	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	166	1	1658	3	N	23					68
							1	4	25	9							
04	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	163	1	2017	3	N	8					76
							1	4	9	9							
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	157	1	2341	3	N	15					91
							2	4	17	9							
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	150	1	2020	3	N	25					116
							1	4	28	9							
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	159	1	2348	3	N	37	99	1			54
							2	4	41	9							
08	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	190	1	2273	3	N	10					64
							2	4	11	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3312	-0-	-1462	-0-	518	1	2780	3	N	10	2	8			348
							3	4	11	9							
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	475	1	5586	3	N	40					388
							7	4	44	9							
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	420	1	5905	3	N	62	181	1			269
							9	4	68	9							
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	459	1	4866	3	N	56	6	8			319
							8	4	62	9							
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	505	1	4615	3	N	44	3	8			360
							5	4	48	9							
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	519	1	5893	3	N	76	177	1	5	8	254
							7	4	84	9							

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	231	1	1561	3	N	3					47
							3	9									
04	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	226	1	1633	3	N	4					51
							4	9									
05	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	256	1	1471	3	N	6	1	8			56
							1	4	7	9							
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	253	1	1544	3	N	6					62
							1	4	7	9							
07	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	269	1	1416	3	N	4	1	8			65
							1	4	4	9							
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	268	1	1445	3	N	22	45	1			42
							2	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

03	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	2	1	1916	3	N	1	1	8			63
							3	4	1	9							
04	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	2	1	1775	3	N	19					82
							4	4	21	9							
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	2	1	1780	3	N	19					101
							5	4	21	9							
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	2	1	1750	3	N	12					113
							4	4	13	9							
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	2	1	1687	3	N	15					128
							4	4	17	9							
08	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	2	1	1420	3	N	11					139
							4	4	12	9							

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2226	3	3	4	N	13	172	1			5
							14	9									
04	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2240	3	3	4	N	-0-					5
05	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	2231	3	3	4	N	-0-					5
06	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2088	3	3	4	N	-0-					5
07	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	1869	3	3	4	N	-0-					5
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1896	3	3	4	N	-0-					5

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

03	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	2	1	1311	3	N	63	179	1	1	8	94
							6	4	69	9							
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2	1	2189	3	N	20	1	8			113
							6	4	22	9							
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2	1	2690	3	N	23					136
							6	4	25	9							
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2	1	2521	3	N	85	174	1			47
							8	4	94	9							
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2	1	2611	3	N	27	1	8			73
							7	4	30	9							
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2	1	2513	3	N	20	1	8			92
							6	4	22	9							

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	474	1	1336	3	N	40					229
							4	4	44	9							
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	522	1	1186	3	N	36	182	1			83
							3	4	40	9							
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	481	1	2023	3	N	14					97
							2	4	15	9							
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	482	1	2775	3	N	31					128
							4	4	34	9							
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	494	1	2641	3	N	19					147
							2	4	21	9							
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	501	1	2698	3	N	18					165
							2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	297	1	2468	3	N	81	167	1	2	8	44
							5	4	89	9							
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	294	1	2001	3	N	20	1	8			63
							3	4	22	9							
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	318	1	2054	3	N	14					77
							3	4	15	9							
06	2760	X	2267	-0-	-493	-0-	303	1	1955	3	N	6					83
							2	4	7	9							
07	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	346	1	1876	3	N	8	1	8			90
							2	4	9	9							
08	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	334	1	1978	3	N	1	1	8			90
							2	4	1	9							

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	388	1	1861	3	N	33					168
							3	4	36	9							
04	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	390	1	1976	3	N	63					231
							5	4	69	9							
05	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	416	1	2046	3	N	93	1	8			323
							6	4	102	9							
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	410	1	2006	3	N	85	333	1	2	8	73
							6	4	94	9							
07	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	421	1	2180	3	N	78	1	8			150
							6	4	86	9							
08	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	463	1	1961	3	N	80	175	1	1	8	54
							6	4	88	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	259	1	2735	3	N	43	190	1	3	8	67
							3	4	47	9							
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	224	1	2772	3	N	35	3	8			99
							2	4	39	9							
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	194	1	3457	3	N	36					135
							3	4	40	9							
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	204	1	2249	3	N	50	175	1	1	8	9
							2	4	55	9							
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	186	1	2437	3	N	28	2	8			35
							2	4	31	9							
08	2015	X	1658	-0-	-357	-0-	261	1	1378	3	N	16	2	8			49
							1	4	18	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	271	1	2979	3	N	51	169	1	4	8	10
							5	4	56	9							
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	244	1	3078	3	N	57	3	8			64
							8	4	63	9							
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	234	1	3946	3	N	62					126
							7	4	68	9							
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	193	1	3715	3	N	84	188	1	1	8	21
							9	4	92	9							
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	194	1	3821	3	N	53	1	8			73
							5	4	58	9							
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	225	1	3677	3	N	53	1	8			125
							5	4	58	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2607	-0-		-245		-0-		279	1	2310	3	N	15					105
										1	4	17	9							
04	2760	X	2483	-0-		-277		-0-		277	1	2191	3	N	13					118
										1	4	14	9							
05	2852	X	2641	-0-		-211		-0-		260	1	2369	3	N	10					128
										1	4	11	9							
06	2640	X	2357	-0-		-283		-0-		298	1	2046	3	N	11					139
										1	4	12	9							
07	2604	X	2325	-0-		-279		-0-		299	1	2024	3	N	2					141
										2	9									
08	2635	X	2299	-0-		-336		-0-		285	1	1993	3	N	18	152	1			7
										1	4	20	9							

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-		-0-		-0-		2	1	1490	3	N	20	3	8			97
										7	4	22	9							
04	1478	N	1478	-0-		-0-		-0-		2	1	1455	3	N	13	4	8			106
										7	4	14	9							
05	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-		2	1	1542	3	N	27	4	8			129
										8	4	30	9							
06	1470	N	1458	-0-		-12		-0-		2	1	1438	3	N	11	1	8			139
										6	4	12	9							
07	1605	N	1605	-0-		-0-		-0-		2	1	1590	3	N	6	3	8			142
										6	4	7	9							
08	1678	N	1678	-0-		-0-		-0-		2	1	1640	3	N	25	165	1	2	8	-0-
										8	4	28	9							

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3045	X	3045	-0-		-0-		-0-		214	1	2802	3	N	21	2	8			112
										6	4	23	9							
04	2660	X	2660	-0-		-0-		-0-		207	1	2409	3	N	34	1	8			145
										7	4	37	9							
05	2914	X	2177	-0-		-737		-0-		214	1	1898	3	N	52	188	1	2	8	7
										8	4	57	9							
06	2940	X	2599	-0-		-341		-0-		204	1	2360	3	N	25					32
										7	4	28	9							
07	3038	X	2828	-0-		-210		-0-		211	1	2584	3	N	24	1	8			55
										7	4	26	9							
08	3038	X	2850	-0-		-188		-0-		202	1	2613	3	N	25	1	8			79
										7	4	28	9							

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3432	X	3432	-0-		-0-		-0-		357	1	3044	3	N	21	1	8			36
										8	4	23	9							
04	2671	X	2671	-0-		-0-		-0-		346	1	2303	3	N	13	1	8			48
										8	4	14	9							
05	3118	X	3118	-0-		-0-		-0-		416	1	2680	3	N	13					61
										8	4	14	9							
06	2725	X	2725	-0-		-0-		-0-		380	1	2317	3	N	18					79
										8	4	20	9							
07	2649	X	2649	-0-		-0-		-0-		297	1	2332	3	N	11	1	8			89
										8	4	12	9							
08	2153	X	2153	-0-		-0-		-0-		278	1	1841	3	N	23	1	8			111
										9	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1325	-0-		-2271	-0-		353	1	970	3	N	-0-					180
									2	4									
04	3480	X	3214	-0-		-266	-0-		411	1	2786	3	N	12					192
									4	4	13	9							
05	3596	X	2541	-0-		-1055	-0-		239	1	2297	3	N	2	1	8			193
									3	4	2	9							
06	3480	X	2549	-0-		-931	-0-		307	1	2238	3	N	1	1	8			193
									3	4	1	9							
07	3596	X	2972	-0-		-624	-0-		267	1	2701	3	N	1	1	8			193
									3	4	1	9							
08	3317	X	2484	-0-		-833	-0-		237	1	2243	3	N	1	1	8			193
									3	4	1	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6026	-0-		-701	-0-		2	1	5970	3	N	49	188	1			23
									54	9									
04	6180	X	5761	-0-		-419	-0-		2	1	5749	3	N	9					32
									10	9									
05	6417	X	6294	-0-		-123	-0-		2	1	6290	3	N	2					34
									2	9									
06	6210	X	5793	-0-		-417	-0-		2	1	5788	3	N	3					37
									3	9									
07	6417	X	747	-0-		-5670	-0-		67	1	679	3	N	1					38
									1	9									
08	6293	X	1632	-0-		-4661	-0-		74	1	1557	3	N	1					39
									1	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3030	-0-		-566	-0-		248	1	2780	3	N	2					30
									2	9									
04	3480	X	2378	-0-		-1102	-0-		238	1	2136	3	N	4					34
									4	9									
05	3596	X	2388	-0-		-1208	-0-		242	1	2146	3	N	-0-					34
06	3030	X	2573	-0-		-457	-0-		232	1	2341	3	N	-0-					34
07	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-		187	1	3244	3	N	-0-					34
08	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-		132	1	4075	3	N	-0-					34

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-		296	1	1888	3	N	21	1	8			150
									3	4	23	9							
04	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-		231	1	1900	3	N	32	166	1	1	8	15
									4	4	35	9							
05	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-		241	1	1943	3	N	20					35
									4	4	22	9							
06	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-		235	1	1950	3	N	37					72
									5	4	41	9							
07	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-		280	1	1797	3	N	32					104
									4	4	35	9							
08	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-		286	1	1906	3	N	22	1	8			125
									3	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2051	-0-	-3374	-0-	2007	3	9	4	N	32	165	1	1	8	47
							35	9									
04	1680	X	1244	-0-	-436	-0-	1173	3	9	4	N	56	2	8			101
							62	9									
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2566	3	11	4	N	68	1	8			168
							75	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3335	3	10	4	N	57	185	1			40
							63	9									
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2594	3	11	4	N	73	1	8			112
							80	9									
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3038	3	11	4	N	84	167	1			29
							92	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7362	-0-	-47	-0-	2	1	7332	3	N	24					52
							2	4	26	9							
04	7170	X	5736	-0-	-1434	-0-	2	1	5710	3	N	20					72
							2	4	22	9							
05	7409	X	3176	-0-	-4233	-0-	2	1	3173	3	N	1					73
							1	9									
06	7170	X	6955	-0-	-215	-0-	2	1	6941	3	N	10					83
							1	4	11	9							
07	7409	X	6578	-0-	-831	-0-	2	1	6560	3	N	13					96
							2	4	14	9							
08	7347	X	5926	-0-	-1421	-0-	2	1	5907	3	N	14					110
							2	4	15	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	2	1	7208	3	N	38					162
							3	4	42	9							
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	2	1	6627	3	N	29	168	1			23
							3	4	32	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	2	1	7863	3	N	33					56
							4	4	36	9							
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	2	1	6673	3	N	26					82
							4	4	29	9							
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	2	1	6484	3	N	27					109
							3	4	30	9							
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	2	1	6335	3	N	17					126
							2	4	19	9							

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	219	1	1339	3	N	1	1	8			18
							1	4	1	9							
04	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	212	1	1259	3	N	2					20
							2	4	2	9							
05	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	214	1	1445	3	N	-0-					20
							2	4									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	212	1	1413	3	N	-0-					20
							3	4									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	214	1	2122	3	N	2					22
							4	4	2	9							
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	219	1	2327	3	N	1	1	8			22
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	415	-0-		-81	-0-	398	1	11	4	N	5	5	8			11
								6	9									
04	459	N	459	-0-		-0-	-0-	436	1	12	4	N	10	6	8			15
								11	9									
05	504	N	504	-0-		-0-	-0-	479	1	13	4	N	11					26
								12	9									
06	499	N	499	-0-		-0-	-0-	476	1	12	4	N	10	1	8			35
								11	9									
07	474	N	474	-0-		-0-	-0-	464	1	7	4	N	3	3	8			35
								3	9									
08	496	N	466	-0-		-30	-0-	447	1	13	4	N	5	5	8			35
								6	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2407	-0-		-228	-0-	423	1	1977	3	N	6	6	8			28
								7	9									
04	2550	X	1848	-0-		-702	-0-	358	1	1483	3	N	6	6	8			28
								7	9									
05	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	363	1	3511	3	N	17					45
								3	4	19	9							
06	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	339	1	3545	3	N	15	1	8			59
								3	4	17	9							
07	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	377	1	2221	3	N	8	5	8			62
								1	4	9	9							
08	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	395	1	2578	3	N	103	155	1	5	8	5
								6	4	113	9							

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2830	-0-		-270	-0-	2	1	2825	3	N	3					114
								3	9									
04	3000	X	2777	-0-		-223	-0-	2	1	2775	3	N	-0-					114
05	3069	X	2677	-0-		-392	-0-	2	1	2675	3	N	-0-					114
06	2730	N	2610	-0-		-120	-0-	2	1	2608	3	N	-0-					114
07	2883	N	2579	-0-		-304	-0-	2	1	2577	3	N	-0-					114
08	2666	N	2398	-0-		-268	-0-	2	1	2396	3	N	-0-					114

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2759	-0-		-341	-0-	323	1	2412	3	N	20	1	8			96
								2	4	22	9							
04	3000	X	2290	-0-		-710	-0-	361	1	1921	3	N	6					102
								1	4	7	9							
05	3038	X	2047	-0-		-991	-0-	377	1	1668	3	N	2					104
								2	9									
06	2670	X	2325	-0-		-345	-0-	337	1	1982	3	N	5					109
								6	9									
07	2759	X	2652	-0-		-107	-0-	291	1	2248	3	N	100	181	1	1	8	27
								3	4	110	9							
08	2759	X	2598	-0-		-161	-0-	303	1	2294	3	N	1	26	1	1	8	1
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	1645	3	6	4	N	15	1	8			287
								17	9									
04	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1385	3	6	4	N	13	1	8			299
								14	9									
05	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	1702	3	6	4	N	12	1	8			310
								13	9									
06	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1506	3	6	4	N	12					322
								13	9									
07	1333	N	985	-0-		-348	-0-	969	3	6	4	N	9	1	8			330
								10	9									
08	1333	N	846	-0-		-487	-0-	826	3	6	4	N	13	1	8			342
								14	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1071	-0-		-76	-0-	1039	3	4	4	N	25	155	1			4
								28	9									
04	1080	N	1005	-0-		-75	-0-	998	3	3	4	N	4					8
								4	9									
05	1085	N	1064	-0-		-21	-0-	1054	3	4	4	N	5					13
								6	9									
06	1050	N	1035	-0-		-15	-0-	1023	3	4	4	N	7					20
								8	9									
07	1054	N	1002	-0-		-52	-0-	991	3	4	4	N	6					26
								7	9									
08	1054	N	901	-0-		-153	-0-	889	3	4	4	N	7					33
								8	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	584	-0-		-160	-0-	569	3	5	4	N	9	1	8			143
								10	9									
04	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1178	3	6	4	N	13	1	8			155
								14	9									
05	930	N	67	-0-		-863	-0-	54	3	5	4	N	7					162
								8	9									
06	570	N	17	-0-		-553	-0-	6	4	11	9	N	10					172
07	1240	N	20	-0-		-1220	-0-	6	4	14	9	N	13	1	8			184
08	62	N	12	-0-		-50	-0-	5	4	7	9	N	6	1	8			189

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	105	-0-		-2747	-0-	73	1	2	4	N	27	108	1	1	8	10
								30	9									
04	2670	X	103	-0-		-2567	-0-	102	1	1	4	N	-0-					10
05	2759	X	1532	-0-		-1227	-0-	239	1	1249	3	N	37					47
								3	4	41	9							
06	840	X	232	-0-		-608	-0-	215	1	2	4	N	14					61
								15	9									
07	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-	293	1	1519	3	N	63	70	1	1	8	53
								5	4	69	9							
08	1957	X	1957	-0-		-0-	-0-	233	1	1635	3	N	75	1	8			127
								6	4	83	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	264	1	8	4	N	1	1	8			275
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	1	9	4	N	-0-					275
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	67	1	10	4	N	1	1	8			275
							1	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	382	1	8	4	N	8	4	8			279
							9	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	529	1	844	3	N	4	4	8			279
							11	4	4	9							
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	509	1	2432	3	N	6	4	8			281
							11	4	7	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1336	-0-	-803	-0-	530	1	787	3	N	14	1	8			90
							4	4	15	9							
04	1290	N	505	-0-	-785	-0-	488	1	4	4	N	12					102
							13	9									
05	1736	N	765	-0-	-971	-0-	644	1	95	3	N	19	2	8			119
							5	4	21	9							
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	383	1	1758	3	N	15	4	8			130
							5	4	17	9							
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	313	1	1926	3	N	22	1	8			151
							6	4	24	9							
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	333	1	1625	3	N	14	1	8			164
							5	4	15	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	102	1	4206	3	N	237	363	1	1	8	61
							13	4	261	9							
04	3690	X	3084	-0-	-606	-0-	75	1	2934	3	N	62	1	8			122
							7	4	68	9							
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	206	1	3835	3	N	139	195	1			66
							10	4	153	9							
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	198	1	3425	3	N	120					186
							9	4	132	9							
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	207	1	3522	3	N	112	186	1	1	8	111
							9	4	123	9							
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	197	1	3554	3	N	105	172	1	1	8	43
							8	4	116	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3444	3	2	4	N	48	179	1	1	8	46
							53	9									
04	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	3310	3			N	-0-					46
05	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	3366	3			N	-0-					46
06	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	3086	3			N	-0-					46
07	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	3			N	-0-					46
08	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	3			N	-0-					46

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	201	1	1630	3	N	16	1	8			154
							7	4	18	9							
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	219	1	1727	3	N	11	127	1			38
							4	4	12	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	212	1	1898	3	N	1					39
							4	4	1	9							
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1627	3	N	1	1	8			39
							3	4	1	9							
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	222	1	1690	3	N	15	1	8			53
							6	4	17	9							
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	117	1	1608	3	N	21	1	8			73
							7	4	23	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7317	-0-	-805	-0-	7302	3	4	4	N	10					36
							11	9									
04	7860	X	7402	-0-	-458	-0-	7388	3	4	4	N	9					45
							10	9									
05	8122	X	7227	-0-	-895	-0-	7214	3	4	4	N	8					53
							9	9									
06	7650	X	5960	-0-	-1690	-0-	5956	3	3	4	N	1					54
							1	9									
07	7905	X	6647	-0-	-1258	-0-	6644	3	3	4	N	-0-					54
08	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	7225	3	4	4	N	9					63
							10	9									

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	236	1	1514	3	N	48	1	8			120
							7	4	53	9							
04	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	288	1	1059	3	N	107	185	1			42
							7	4	118	9							
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	277	1	1243	3	N	19					61
							7	4	21	9							
06	1740	N	1330	-0-	-410	-0-	242	1	1067	3	N	14	1	8			74
							6	4	15	9							
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	256	1	1171	3	N	18	1	8			91
							6	4	20	9							
08	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	120	1	1088	3	N	31	1	8			121
							6	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3308	-0-	-877	-0-	3305	3	3	4	N	-0-					14
04	4170	X	3013	-0-	-1157	-0-	3010	3	3	4	N	-0-					14
05	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	4060	3	3	4	N	-0-					14
06	4170	X	3447	-0-	-723	-0-	3444	3	3	4	N	-0-					14
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3513	3	3	4	N	-0-					14
08	4061	X	1224	-0-	-2837	-0-	1123	3	9	4	N	84					98
							92	9									

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	446	1	1215	3	N	33	3	8			107
							3	4	36	9							
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	414	1	1210	3	N	36	3	8			140
							4	4	40	9							
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	410	1	1375	3	N	51	164	1			27
							5	4	56	9							
06	1650	N	1166	-0-	-484	-0-	423	1	702	3	N	34	1	8			60
							4	4	37	9							
07	1736	N	1260	-0-	-476	-0-	400	1	827	3	N	27	2	8			85
							3	4	30	9							
08	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	383	1	392	3	N	26	2	8			109
							3	4	29	9							

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

03	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	407	1	3325	3	N	47	3	8			178
							9	4	52	9							
04	4350	X	3692	-0-	-658	-0-	375	1	3259	3	N	44					222
							10	4	48	9							
05	4495	X	3089	-0-	-1406	-0-	365	1	2679	3	N	33	185	1			70
							9	4	36	9							
06	3780	X	2859	-0-	-921	-0-	390	1	2437	3	N	22					92
							8	4	24	9							
07	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	418	1	3329	3	N	26					118
							8	4	29	9							
08	3813	X	3224	-0-	-589	-0-	419	1	2752	3	N	40					158
							9	4	44	9							

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

03	4216	X	2607	-0-	-1609	-0-	283	1	2292	3	N	26	13	8			82
							3	4	29	9							
04	3630	X	2039	-0-	-1591	-0-	824	1	1169	3	N	38	10	8			110
							4	4	42	9							
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	726	1	2563	3	N	83	22	8			171
							8	4	91	9							
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	791	1	2449	3	N	74	177	1	3	8	65
							9	4	81	9							
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	830	1	2191	3	N	79	10	8			134
							8	4	87	9							
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	481	1	3580	3	N	101	180	1	9	8	46
							7	4	111	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5787	X	5787	-0-		-0-		-0-	5772	3	4	4	N	10	1	8			44
									11	9									
04	4999	X	4999	-0-		-0-		-0-	4988	3	4	4	N	6					50
									7	9									
05	4957	X	4957	-0-		-0-		-0-	220	1	4719	3	N	12					62
									5	4	13	9							
06	4669	X	4669	-0-		-0-		-0-	147	1	4512	3	N	5	1	8			66
									4	4	6	9							
07	4594	X	4594	-0-		-0-		-0-	131	1	4452	3	N	6					72
									4	4	7	9							
08	4726	X	4726	-0-		-0-		-0-	105	1	4611	3	N	5					77
									4	4	6	9							

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7144	X	7144	-0-		-0-		-0-	2	1	7108	3	N	28	199	1	1	8	68
									3	4	31	9							
04	6757	X	6757	-0-		-0-		-0-	2	1	6692	3	N	53	99	1	1	8	21
									5	4	58	9							
05	6014	X	5395	-0-		-619		-0-	2	1	5374	3	N	15					36
									2	4	17	9							
06	7072	X	7072	-0-		-0-		-0-	2	1	7023	3	N	39					75
									4	4	43	9							
07	6399	X	6399	-0-		-0-		-0-	2	1	6311	3	N	74	1	8			148
									5	4	81	9							
08	6287	X	6287	-0-		-0-		-0-	2	1	6211	3	N	63	187	1	1	8	23
									5	4	69	9							

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5313	X	5313	-0-		-0-		-0-	2	1	5283	3	N	20	1	8			76
									6	4	22	9							
04	5526	X	5526	-0-		-0-		-0-	2	1	5504	3	N	14					90
									5	4	15	9							
05	5603	X	5603	-0-		-0-		-0-	185	1	5391	3	N	19	1	8			108
									6	4	21	9							
06	5312	X	5312	-0-		-0-		-0-	123	1	5168	3	N	14	1	8			121
									6	4	15	9							
07	5617	X	5617	-0-		-0-		-0-	85	1	5527	3	N	2	1	8			122
									3	4	2	9							
08	4786	X	4786	-0-		-0-		-0-	112	1	4671	3	N	-0-					122
									3	4									

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3884	-0-		-890		-0-	3879	3	3	4	N	2					49
									2	9									
04	4530	X	4099	-0-		-431		-0-	4086	3	4	4	N	8					57
									9	9									
05	4699	X	4699	-0-		-0-		-0-	4689	3	4	4	N	5					62
									6	9									
06	4321	X	4321	-0-		-0-		-0-	4318	3	3	4	N	-0-					62
07	4474	X	4474	-0-		-0-		-0-	4471	3	3	4	N	-0-					62
08	4712	X	4613	-0-		-99		-0-	4608	3	3	4	N	2					64
									2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1590	-0-		-22	-0-	1580	3	3	4	N	6					85
								7	9									
04	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	1562	3	4	4	N	8					93
								9	9									
05	1612	N	1598	-0-		-14	-0-	1592	3	3	4	N	3					96
								3	9									
06	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	1567	3	3	4	N	3					99
								3	9									
07	1612	N	1579	-0-		-33	-0-	1574	3	3	4	N	2					101
								2	9									
08	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1609	3	4	4	N	5					106
								6	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1701	-0-		-500	-0-	325	1	1372	3	N	4	2	8			113
								4	9									
04	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	308	1	1270	3	N	24	2	8			135
								2	4	26	9							
05	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	305	1	1634	3	N	24	1	8			158
								4	4	26	9							
06	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	299	1	1701	3	N	18					176
								3	4	20	9							
07	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	276	1	1894	3	N	10	2	8			184
								3	4	11	9							
08	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	288	1	1802	3	N	17	161	1	2	8	38
								1	4	19	9							

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	3347	3	2	4	N	10					101
								11	9									
04	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	3083	3	2	4	N	13	1	8			113
								14	9									
05	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	3106	3	2	4	N	14					127
								15	9									
06	3240	X	2937	-0-		-303	-0-	2930	3	1	4	N	5					132
								6	9									
07	3348	X	2936	-0-		-412	-0-	2931	3	1	4	N	4					136
								4	9									
08	3348	X	2873	-0-		-475	-0-	2850	3	2	4	N	19	138	1			17
								21	9									

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4267	-0-		-569	-0-	4255	3	2	4	N	9	1	8			50
								10	9									
04	4680	X	4247	-0-		-433	-0-	4236	3	2	4	N	8					58
								9	9									
05	4836	X	4467	-0-		-369	-0-	4443	3	3	4	N	19					77
								21	9									
06	4470	X	4234	-0-		-236	-0-	4211	3	3	4	N	18					95
								20	9									
07	4566	X	4566	-0-		-0-	-0-	4544	3	3	4	N	17	1	8			111
								19	9									
08	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	4647	3	3	4	N	37	145	1	1	8	2
								41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8702	-0-	-1466	-0-	166	1	8500	3	N	31	1	8			122
							2	4	34	9							
04	9750	X	8261	-0-	-1489	-0-	130	1	8086	3	N	39	1	8			160
							2	4	43	9							
05	9765	X	6688	-0-	-3077	-0-	183	1	6482	3	N	19					179
							2	4	21	9							
06	9450	X	4943	-0-	-4507	-0-	2	1	4922	3	N	16					195
							1	4	18	9							
07	9641	X	3648	-0-	-5993	-0-	2	1	3635	3	N	9	187	1	2	8	15
							1	4	10	9							
08	8711	X	6015	-0-	-2696	-0-	280	1	5709	3	N	22	5	8			32
							2	4	24	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	249	1	16	4	N	42	15	8			46
							46	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	1	12	4	N	30	13	8			63
							33	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1092	1	16	4	N	126	29	8			160
							139	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	927	1	15	4	N	59	175	1	5	8	39
							65	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	911	1	13	4	N	47	13	8			73
							52	9									
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	637	1	15	4	N	58	16	8			115
							64	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	2	1	5518	3	N	-0-					27
04	5400	X	5082	-0-	-318	-0-	2	1	5077	3	N	3					30
							3	9									
05	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	2	1	5255	3	N	14					44
							15	9									
06	5340	X	5064	-0-	-276	-0-	2	1	5049	3	N	12					56
							13	9									
07	5518	X	5266	-0-	-252	-0-	2	1	5254	3	N	9					65
							10	9									
08	5518	X	5231	-0-	-287	-0-	2	1	5217	3	N	11					76
							12	9									

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	71	1	6035	3	N	78	183	1			20
							11	4	86	9							
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5	1	6279	3	N	34					54
							8	4	37	9							
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6148	3	8	4	N	28					82
							31	9									
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5752	3	11	4	N	61	1	8			142
							67	9									
07	5952	X	4030	-0-	-1922	-0-	78	1	3893	3	N	46	187	1	1	8	-0-
							8	4	51	9							
08	5952	X	3901	-0-	-2051	-0-	126	1	3756	3	N	12					12
							6	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	2897	-0-	-5721		-0-	95	1	2797	3	N	2					153
								3	4	2	9							
04	8340	X	6851	-0-	-1489		-0-	230	1	6618	3	N	-0-					153
								3	4									
05	8618	X	8424	-0-	-194		-0-	176	1	8236	3	N	7					160
								4	4	8	9							
06	9552	X	9552	-0-	-0-		-0-	9523	3	5	4	N	22	1	8			181
								24	9									
07	9874	X	9874	-0-	-0-		-0-	9831	3	6	4	N	34	167	1	1	8	47
								37	9									
08	9269	X	9269	-0-	-0-		-0-	9254	3	4	4	N	10					57
								11	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4230	-0-	-48		-0-	2	1	4214	3	N	12	150	1			26
								1	4	13	9							
04	4140	X	3909	-0-	-231		-0-	2	1	3901	3	N	5					31
								6	9									
05	4340	X	4151	-0-	-189		-0-	2	1	4136	3	N	11					42
								1	4	12	9							
06	4200	X	3974	-0-	-226		-0-	2	1	3959	3	N	11					53
								1	4	12	9							
07	4340	X	4031	-0-	-309		-0-	2	1	4017	3	N	10					63
								1	4	11	9							
08	4216	X	4170	-0-	-46		-0-	2	1	4155	3	N	11					74
								1	4	12	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7310	X	7310	-0-	-0-		-0-	454	1	6825	3	N	15					57
								14	4	17	9							
04	6191	X	6191	-0-	-0-		-0-	364	1	5795	3	N	17					74
								13	4	19	9							
05	5462	X	5462	-0-	-0-		-0-	413	1	5025	3	N	11					85
								12	4	12	9							
06	3522	X	3522	-0-	-0-		-0-	600	1	2902	3	N	8	1	8			92
								11	4	9	9							
07	3443	X	3443	-0-	-0-		-0-	542	1	2872	3	N	15	1	8			106
								12	4	17	9							
08	3543	X	3543	-0-	-0-		-0-	494	1	3030	3	N	6					112
								12	4	7	9							

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3105	-0-	-181		-0-	298	1	2801	3	N	5					177
								6	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-		-0-	277	1	3141	3	N	59	181	1			55
								2	4	65	9							
05	3305	X	3305	-0-	-0-		-0-	306	1	2952	3	N	41					96
								2	4	45	9							
06	3302	X	3302	-0-	-0-		-0-	232	1	3045	3	N	21					117
								2	4	23	9							
07	3286	X	2002	-0-	-1284		-0-	308	1	1673	3	N	18	1	8			134
								1	4	20	9							
08	3286	X	1531	-0-	-1755		-0-	296	1	1217	3	N	15	1	8			148
								1	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	398	1	3388	3	N	5					67
							2	4	6	9							
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	396	1	3237	3	N	3					70
							2	4	3	9							
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	390	1	3280	3	N	5					75
							2	4	6	9							
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	396	1	3067	3	N	15					90
							3	4	17	9							
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	409	1	3199	3	N	23	1	8			112
							4	4	25	9							
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	390	1	3367	3	N	66	177	1	1	8	-0-
							6	4	73	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	316	1	3529	3	N	4					28
							8	4	4	9							
04	3990	X	3932	-0-	-58	-0-	313	1	3609	3	N	1					29
							9	4	1	9							
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257	1	4169	3	N	4					33
							10	4	4	9							
06	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	254	1	3322	3	N	-0-					33
							9	4									
07	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	312	1	3538	3	N	2	1	8			34
							10	4	2	9							
08	4433	X	3552	-0-	-881	-0-	290	1	3247	3	N	5	1	8			38
							9	4	6	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	946	3	12	4	N	90	164	1			21
							99	9									
04	1350	N	631	-0-	-719	-0-	612	3	7	4	N	11					32
							12	9									
05	1147	N	496	-0-	-651	-0-	489	3	6	4	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	686	3	8	4	N	9					41
							10	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	954	3	10	4	N	14	1	8			54
							15	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	611	3	8	4	N	4					58
							4	9									

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	2	1	4861	3	N	27					46
							2	4	30	9							
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	2	1	4697	3	N	134	163	1			17
							5	4	147	9							
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	2	1	4995	3	N	73					90
							4	4	80	9							
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	2	1	4860	3	N	41					131
							4	4	45	9							
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	2	1	5030	3	N	69	172	1			28
							5	4	76	9							
08	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	2	1	4839	3	N	30					58
							2	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	2	1	4482	3	N	41					142
							3	4	45	9							
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	2	1	4281	3	N	48	170	1			20
							4	4	53	9							
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	2	1	4449	3	N	37					57
							4	4	41	9							
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	2	1	4483	3	N	42					99
							4	4	46	9							
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	2	1	4634	3	N	38	121	1	1	8	15
							3	4	42	9							
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	2	1	4691	3	N	34					49
							4	4	37	9							

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2	1	2622	3	N	15					66
							1	4	17	9							
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2	1	2235	3	N	69	118	1			17
							2	4	76	9							
05	2852	N	2136	-0-	-716	-0-	2	1	2070	3	N	55					72
							3	4	61	9							
06	2550	N	1853	-0-	-697	-0-	2	1	1823	3	N	24					96
							2	4	26	9							
07	2387	N	1698	-0-	-689	-0-	2	1	1672	3	N	20					116
							2	4	22	9							
08	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	2	1	1705	3	N	27					143
							2	4	30	9							

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	195	1	2383	3	N	23					137
							4	4	25	9							
04	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	200	1	2262	3	N	9					146
							2	4	10	9							
05	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	208	1	2345	3	N	47	182	1			11
							6	4	52	9							
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	202	1	2390	3	N	23					34
							5	4	25	9							
07	2604	X	2273	-0-	-331	-0-	240	1	2010	3	N	18					52
							3	4	20	9							
08	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	224	1	2128	3	N	14					66
							3	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	620	1	2953	3	N	-0-	136	1			74
							4	4									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	600	1	2746	3	N	5	1	8			78
							5	4	6	9							
05	3441	X	2871	-0-	-570	-0-	606	1	2256	3	N	4	1	8			81
							5	4	4	9							
06	3450	X	2726	-0-	-724	-0-	600	1	2119	3	N	2					83
							5	4	2	9							
07	3565	X	2798	-0-	-767	-0-	620	1	2167	3	N	5	2	8			86
							5	4	6	9							
08	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	620	1	2348	3	N	3	1	8			88
							5	4	3	9							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	194	1	1842	3	N	57					86
							4	4	63	9							
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	188	1	1703	3	N	34	1	8			119
							4	4	37	9							
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	158	1	2368	3	N	9	1	8			127
							1	4	10	9							
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	156	1	1879	3	N	17					144
							2	4	19	9							
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1854	3	N	14					158
							2	4	15	9							
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	143	1	1801	3	N	21	177	1	1	8	1
							2	4	23	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	2	4	N	8	8	8			149
							9	9									
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	3	4	N	16	16	8			149
							18	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	1	3	4	N	-0-					149
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	1	2	4	N	2	2	8			149
							2	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	1	2	4	N	12	12	8			149
							13	9									
08	1116	N	636	-0-	-480	-0-	622	1	3	4	N	10	10	8			149
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	54	1	5481	3	N	84	181	1			-0-
							6	4	92	9							
04	5280	X	5250	-0-	-30	-0-	68	1	5154	3	N	23					23
							3	4	25	9							
05	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	85	1	4710	3	N	37					60
							5	4	41	9							
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	70	1	5156	3	N	26					86
							4	4	29	9							
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	48	1	5928	3	N	33					119
							5	4	36	9							
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	42	1	5592	3	N	64	166	1			17
							6	4	70	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	2	1	7724	3	N	3					152
							3	9									
04	8730	X	7287	-0-	-1443	-0-	2	1	7275	3	N	8					160
							1	4	9	9							
05	9021	X	8576	-0-	-445	-0-	2	1	8558	3	N	13					173
							2	4	14	9							
06	7620	X	7363	-0-	-257	-0-	2	1	7353	3	N	6	1	8			178
							1	4	7	9							
07	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	2	1	7119	3	N	11	176	1	1	8	12
							12	9									
08	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	2	1	7131	3	N	3	1	8			14
							3	9									

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8016	-0-	-664	-0-	2	1	8012	3	N	2					64
							2	9									
04	8190	X	7453	-0-	-737	-0-	2	1	7415	3	N	30					94
							3	4	33	9							
05	8463	X	7665	-0-	-798	-0-	2	1	7631	3	N	27					121
							2	4	30	9							
06	7890	X	7304	-0-	-586	-0-	2	1	7298	3	N	4	1	8			124
							4	9									
07	8153	X	7310	-0-	-843	-0-	2	1	7301	3	N	6					130
							7	9									
08	8029	X	7168	-0-	-861	-0-	2	1	7164	3	N	2					132
							2	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	708	1	3	4	N	10	5	8			62
							11	9									
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	661	1	3	4	N	7					69
							8	9									
05	1054	N	728	-0-	-326	-0-	703	1	9	3	N	12	12	8			69
							3	4	13	9							
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	642	1	3	4	N	12	6	8			75
							13	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	1	3	4	N	7	5	8			77
							8	9									
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	595	1	3	4	N	6	4	8			79
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	181	1	5901	3	N	14					53
							5	4	15	9							
04	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	132	1	5397	3	N	11					64
							5	4	12	9							
05	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	191	1	5019	3	N	16	2	8			78
							6	4	18	9							
06	5550	X	4729	-0-	-821	-0-	195	1	4513	3	N	14	2	8			90
							6	4	15	9							
07	5735	X	4389	-0-	-1346	-0-	197	1	4171	3	N	14	1	8			103
							6	4	15	9							
08	5735	X	1976	-0-	-3759	-0-	304	1	1656	3	N	9	2	8			110
							6	4	10	9							

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	1	2	4	N	14					102
							15	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	331	1	873	3	N	40	1	8			141
							4	4	44	9							
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	253	1	2551	3	N	39	80	1	1	8	99
							6	4	43	9							
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	243	1	2660	3	N	27					126
							4	4	30	9							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	252	1	551	3	N	24	69	1	1	8	80
							3	4	26	9							
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	183	1	1989	3	N	27	1	8			106
							4	4	30	9							

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	7	1			N	-0-					320
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	6	1	613	3	N	-0-					320
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	1			N	-0-					320
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	353	1	1357	3	N	25	1	8			344
							2	4	28	9							
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	416	1	296	3	N	45	182	1	1	8	206
							2	4	50	9							
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	518	1	17	3	N	53	1	8			258
							2	4	58	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3083	-0-	-1939	-0-	3051	3	6	4	N	24	1	8			56
							26	9									
04	4860	X	580	-0-	-4280	-0-	577	3	2	4	N	1	1	8			56
							1	9									
05	5022	X	2098	-0-	-2924	-0-	2079	3	4	4	N	14					70
							15	9									
06	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	4154	3	7	4	N	25					95
							28	9									
07	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	4340	3	7	4	N	15	1	8			109
							17	9									
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4412	3	7	4	N	22	1	8			130
							24	9									

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	830	1	5	4	N	35					260
							39	9									
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	784	1	4	4	N	25					285
							28	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	637	1	6	4	N	36	2	8			319
							40	9									
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	384	1	312	3	N	30	2	8			347
							4	4	33	9							
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	298	1	684	3	N	43	173	1	1	8	216
							4	4	47	9							
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	321	1	817	3	N	52					268
							4	4	57	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	475	1	3462	3	N	30	5	8			50
							2	4	33	9							
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	452	1	3434	3	N	34	5	8			79
							4	4	37	9							
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	457	1	3580	3	N	29					108
							4	4	32	9							
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	434	1	3585	3	N	29	1	8			136
							3	4	32	9							
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	446	1	3868	3	N	35	4	8			167
							5	4	39	9							
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	437	1	3875	3	N	68	185	1	5	8	45
							5	4	75	9							

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4394	-0-	-1031	-0-	465	1	3897	3	N	25					60
							4	4	28	9							
04	5250	X	3154	-0-	-2096	-0-	432	1	2689	3	N	25					85
							5	4	28	9							
05	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	409	1	4174	3	N	25					110
							5	4	28	9							
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	306	1	4614	3	N	26					136
							4	4	29	9							
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	67	1	6928	3	N	51					187
							6	4	56	9							
08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7321	3	6	4	N	50					237
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	587	1	1130	3	N	61	4	8			254
							5	4	67	9							
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	606	1	1217	3	N	62	180	1			136
							5	4	68	9							
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	625	1	218	3	N	71	4	8			203
							5	4	78	9							
06	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	586	1	484	3	N	96	175	1	5	8	119
							8	4	106	9							
07	1953	N	951	-0-	-1002	-0-	617	1	247	3	N	74	2	8			191
							6	4	81	9							
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	611	1	111	3	N	88	161	1	3	8	115
							6	4	97	9							

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	390	1	3488	3	N	45	7	8			136
							4	4	50	9							
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	368	1	3391	3	N	44	7	8			173
							4	4	48	9							
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	368	1	3156	3	N	66	195	1			44
							5	4	73	9							
06	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	361	1	3056	3	N	29	1	8			72
							3	4	32	9							
07	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	410	1	2547	3	N	35	5	8			102
							4	4	39	9							
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	402	1	3586	3	N	37	36	1	5	8	98
							3	4	41	9							

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	293	1	1219	3	N	35	179	1			50
							9	4	39	9							
04	930	X	505	-0-	-425	-0-	278	1	182	3	N	33					83
							9	4	36	9							
05	961	X	877	-0-	-84	-0-	343	1	480	3	N	39					122
							11	4	43	9							
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	310	1	349	3	N	30	90	1			62
							10	4	33	9							
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	N	40					102
							11	4	44	9							
08	868	N	275	-0-	-593	-0-	1	1	249	3	N	18	110	1			10
							5	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	153	1	3721	3	N	67	1	8			138
							6	4	74	9							
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	190	1	2674	3	N	60	179	1	1	8	18
							5	4	66	9							
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	183	1	3340	3	N	89					107
							8	4	98	9							
06	3840	X	3565	-0-	-275	-0-	165	1	3215	3	N	158	182	1			83
							11	4	174	9							
07	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	2	1	3806	3	N	92	1	8			174
							8	4	101	9							
08	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	2	1	3315	3	N	82	178	1	1	8	77
							6	4	90	9							

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	729	-0-	-201	-0-	715	1	14	9	N	13	8	8			32
04	900	X	684	-0-	-216	-0-	658	1	26	9	N	24	6	8			50
05	868	X	730	-0-	-138	-0-	721	1	9	9	N	8	8	8			50
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	679	1	135	3	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	714	1	564	3	N	4	4	8			50
							4	9									
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	630	1	1155	3	N	4	4	8			50
							4	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	2	1	4411	3	N	6	5	8			205
							4	4	7	9							
04	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	2	1	3391	3	N	73	189	1	5	8	84
							9	4	80	9							
05	3968	X	3138	-0-	-830	-0-	2	1	3105	3	N	21					105
							8	4	23	9							
06	3840	X	3107	-0-	-733	-0-	2	1	3070	3	N	24	1	8			128
							9	4	26	9							
07	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	2	1	3514	3	N	26	4	8			150
							8	4	29	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	2	1	4281	3	N	30	4	8			176
							8	4	33	9							

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	140	1	3920	3	N	41	1	8			79
							2	4	45	9							
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	133	1	4019	3	N	108	178	1	1	8	8
							5	4	119	9							
05	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	140	1	3694	3	N	52					60
							3	4	57	9							
06	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	150	1	2970	3	N	37	89	1			8
							2	4	41	9							
07	3999	X	2921	-0-	-1078	-0-	2	1	2866	3	N	45	1	8			52
							3	4	50	9							
08	3999	X	2982	-0-	-1017	-0-	2	1	2927	3	N	45	95	1	1	8	1
							3	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	368	1	1298	3	N	45	1	8			75
							12	4	50	9							
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	299	1	1007	3	N	49	117	1			7
							14	4	54	9							
05	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	271	1	958	3	N	16					23
							15	4	18	9							
06	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	296	1	1047	3	N	64	63	1	2	8	22
							11	4	70	9							
07	1426	N	804	-0-	-622	-0-	282	1	509	3	N	4	1	8			25
							9	4	4	9							
08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	158	1	964	3	N	6	1	8			30
							9	4	7	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	869	1	565	3	N	134	8	8			164
							10	4	147	9							
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	814	1	598	3	N	150	305	1			9
							12	4	165	9							
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	915	1	705	3	N	116					125
							12	4	128	9							
06	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	896	1	315	3	N	174	174	1	21	8	104
							14	4	191	9							
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	915	1	496	3	N	196	181	1	15	8	104
							15	4	216	9							
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	520	1	964	3	N	186	184	1	16	8	90
							12	4	205	9							

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	1262	-0-	-1497	-0-	2	1	1256	3	N	-0-					126
							4	4									
04	2670	N	1596	-0-	-1074	-0-	2	1	1583	3	N	-0-					126
							11	4									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2	1	2078	3	N	-0-					126
							14	4									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1900	3	N	14	1	8			139
							15	4	15	9							
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2	1	2017	3	N	8	2	8			145
							13	4	9	9							
08	2108	N	1564	-0-	-544	-0-	2	1	1551	3	N	1	1	8			145
							10	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	2585	3	7	4	N	2					20
							2	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3846	3	7	4	N	3					23
							3	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4200	3	7	4	N	2					25
							2	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4049	3	8	4	N	26	37	1			14
							29	9									
07	3999	X	3980	-0-	-19	-0-	3970	3	7	4	N	3					17
							3	9									
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4256	3	7	4	N	2					19
							2	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6717	3	8	4	N	21					166
							23	9									
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6672	3	5	4	N	22					188
							24	9									
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6714	3	5	4	N	22					210
							24	9									
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6142	3	11	4	N	208	306	1			112
							229	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6496	3	5	4	N	22					134
							24	9									
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6404	3	6	4	N	19					153
							21	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5230	3	4	9	N	4					62
04	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	5134	3			N	-0-					62
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5403	3	6	4	N	116	177	1			1
							128	9									
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					1
*07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5400	3	15	9	N	14					15
08	5549	X	5047	-0-	-502	-0-	4963	3	3	4	N	74	88	1			1
							81	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	259	1	4539	3	N	21	87	1			11
							2	4	23	9							
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	236	1	4197	3	N	1	1	8			11
							1	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	55	1	6854	3	N	3					14
							3	9									
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	41	1	6581	3	N	6					20
							1	4	7	9							
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	34	1	6736	3	N	5	1	8			24
							1	4	6	9							
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	36	1	6347	3	N	3	1	8			26
							1	4	3	9							

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	2	1	8248	3	N	-0-					59
							5	4									
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	25	1	6728	3	N	-0-					59
							5	4									
05	8401	X	7832	-0-	-569	-0-	31	1	7795	3	N	-0-					59
							6	4									
06	8130	X	7253	-0-	-877	-0-	2	1	7245	3	N	-0-					59
							6	4									
07	8401	X	5581	-0-	-2820	-0-	2	1	5573	3	N	-0-					59
							6	4									
08	8246	X	6710	-0-	-1536	-0-	73	1	6631	3	N	-0-					59
							6	4									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

03	9424	X	9196	-0-	-228	-0-	2	1	9189	3	N	-0-					46
							5	4									
04	9120	X	8974	-0-	-146	-0-	2	1	8967	3	N	-0-					46
							5	4									
05	10075	X	9292	-0-	-783	-0-	2	1	9284	3	N	-0-					46
							6	4									
06	9750	X	8121	-0-	-1629	-0-	2	1	8113	3	N	-0-					46
							6	4									
07	10075	X	8713	-0-	-1362	-0-	2	1	8705	3	N	-0-					46
							6	4									
08	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	2	1	9224	3	N	-0-					46
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	693	3	19	4	N	85					119
							94	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	666	3	17	4	N	92	170	1			41
							101	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	734	3	16	4	N	71					112
							78	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	478	3	18	4	N	95	167	1	1	8	39
							105	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	871	3	19	4	N	75					114
							83	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	849	3	19	4	N	115	155	1	1	8	73
							127	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	131	1	3558	3	N	-0-					126
							3	4									
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	3	3	4	N	-0-					126
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	26	1	3365	3	N	-0-					126
							3	4									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	27	1	3176	3	N	-0-					126
							3	4									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	28	1	3439	3	N	-0-					126
							3	4									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	31	1	3375	3	N	-0-					126
							3	4									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

03	4929	X	2997	-0-	-1932	-0-	2	1	2951	3	N	33	181	1	6	8	92
							8	4	36	9							
04	4770	X	3238	-0-	-1532	-0-	2	1	3140	3	N	78					170
							10	4	86	9							
05	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	477	1	3951	3	N	105	178	1			97
							12	4	116	9							
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	471	1	3703	3	N	81	11	8			167
							11	4	89	9							
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	524	1	4010	3	N	105	175	1	8	8	89
							11	4	116	9							
08	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	343	1	3977	3	N	78	8	8			159
							8	4	86	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	2	1	4587	3	N	68					118
							8	4	75	9							
04	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	2	1	4367	3	N	61					179
							6	4	67	9							
05	5084	X	3727	-0-	-1357	-0-	2	1	3661	3	N	50	178	1			51
							9	4	55	9							
06	4920	X	3632	-0-	-1288	-0-	2	1	3609	3	N	12					63
							8	4	13	9							
07	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	2	1	4475	3	N	48					111
							5	4	53	9							
08	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	2	1	4213	3	N	75	165	1			21
							8	4	83	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

03	2584	N	2242	-0-	-342	-0-	2	1	2226	3	N	12					149
							1	4	13	9							
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2	1	2114	3	N	12					161
							2	4	13	9							
05	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2	1	2155	3	N	12					173
							2	4	13	9							
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2	1	2129	3	N	13					186
							2	4	14	9							
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2	1	2226	3	N	13	184	1			15
							2	4	14	9							
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2	1	2257	3	N	4					19
							1	4	4	9							

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	71	3	5	4	N	-0-					98
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	27	3	5	4	N	-0-					98
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	4			N	-0-					98
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	4			N	-0-					98
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	4			N	-0-					98
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	20	1	1	8	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					17

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

03	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	190 1 1 9	2308	3	N	1	1	8			24
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	146 1	3481	3	N	-0-					24
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	153 1	3671	3	N	-0-					24
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	148 1 3 9	3180	3	N	3	3	8			24
07	3751	X	2967	-0-	-784	-0-	175 1 2 9	2790	3	N	2	2	8			24
08	3813	X	2915	-0-	-898	-0-	193 1 2 9	2720	3	N	2	2	8			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3303	-0-	-758	-0-	3286	3	4	4	N	12					110
							13	9									
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4105	3	4	4	N	11					121
							12	9									
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5140	3	4	4	N	13					134
							14	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4114	3	4	4	N	11					145
							12	9									
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5422	3	5	4	N	29	160	1	1	8	13
							32	9									
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6137	3	5	4	N	26					39
							29	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	2	1	7323	3	N	-0-					183
							1	4									
04	6990	X	6889	-0-	-101	-0-	2	1	6883	3	N	2					185
							2	4	2	9							
05	7223	X	7085	-0-	-138	-0-	2	1	7081	3	N	-0-					185
							2	4									
06	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	2	1	6887	3	N	-0-					185
							2	4									
07	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	3	1	7133	3	N	-0-					185
							2	4									
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	2	1	7252	3	N	-0-					185
							2	4									

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

03	248	N	51	-0-	-197	-0-	2	1	9	4	N	36	1	8			304
							40	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	20					324
							22	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	9	4	N	27	332	1	2	8	17
							30	9									
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	9	4	N	30	3	8			44
							33	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	9	4	N	28	2	8			70
							31	9									
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	26	2	8			94
							9	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	2	1	4768	3	N	8	140	1			2
							2	4	9	9							
04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	2	1	3815	3	N	7					9
							1	4	8	9							
05	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	2	1	4551	3	N	-0-					9
06	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	2	1	4020	3	N	3					12
							1	4	3	9							
07	4898	X	4028	-0-	-870	-0-	2	1	4025	3	N	1					13
							1	9									
08	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	2	1	3972	3	N	-0-					13

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	2	1	4860	3	N	48	160	1			148
							53	9									
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	2	1	4165	3	N	2					150
							2	9									
05	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	2	1	3358	3	N	1					151
							1	9									
06	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	2	1	3521	3	N	1					152
							1	9									
07	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	2	1	3655	3	N	1					153
							1	9									
08	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	2	1	3611	3	N	1					154
							1	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	52	138	1			-0-
04	3750	X	3291	-0-	-459	-0-	1	1	3290	3	N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	2	1	4483	3	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	2	1	3212	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	2	1	2968	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	2949	-0-	-926	-0-	2	1	2947	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	6
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	2	1	3639	3	N	24	1	8			94
							4	4	26	9							
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	2	1	3504	3	N	36	2	8			128
							5	4	40	9							
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2	1	3787	3	N	23	2	8			149
							5	4	25	9							
06	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	2	1	3548	3	N	7	156	1			-0-
							3	4	8	9							
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	2	1	3663	3	N	58	1	8			57
							4	4	64	9							
08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	2	1	3754	3	N	5	1	8			61
							4	4	6	9							

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-					83
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-					83
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	3	N	-0-					83
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-					83
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	926	-0-	-934	-0-	2	1	864	3	N	48	1	8			127
							7	4	53	9							
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	2	1	1423	3	N	29	1	8			155
							8	4	32	9							
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2	1	2365	3	N	75	175	1			55
							15	4	83	9							
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2	1	2579	3	N	60					115
							9	4	66	9							
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2	1	2328	3	N	104	168	1	1	8	50
							10	4	114	9							
08	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2	1	2195	3	N	63	1	8			112
							9	4	69	9							

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	409	1	2652	3	N	140	169	1	10	8	19
							6	4	154	9							
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	399	1	3318	3	N	33	9	8			43
							5	4	36	9							
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	395	1	4262	3	N	34					77
							5	4	37	9							
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	310	1	4180	3	N	26	2	8			101
							5	4	29	9							
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	304	1	3958	3	N	43	7	8			137
							5	4	47	9							
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	330	1	3902	3	N	52	179	1	7	8	3
							5	4	57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3005	3	4	4	N	50					134
							55	9									
04	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	2943	3	4	4	N	67					201
							74	9									
05	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2855	3	5	4	N	56	205	1	2	8	50
							62	9									
06	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	2495	3	4	4	N	34					84
							37	9									
07	3193	X	2470	-0-	-723	-0-	2432	3	4	4	N	31	1	8			114
							34	9									
08	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	2730	3	4	4	N	73	168	1			19
							80	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	806	1	12	9	N	11	6	8			62
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	1	9	9	N	8	5	8			65
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	1	9	9	N	8					73
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	1	3	9	N	3	1	8			75
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1061	1	1	4	N	14	4	8			85
							15	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	929	1	1	4	N	15	4	8			96
							17	9									

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	26089				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	26089				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	26089				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	26089				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	26089				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	26089				N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					60
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					60
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					60
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	4	N	50					110
							55	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					110
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					110

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7710	3	8	4	N	52	179	1			105
							57	9									
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7417	3	8	4	N	51					156
							56	9									
05	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	7345	3	9	4	N	51					207
							56	9									
06	7350	X	6147	-0-	-1203	-0-	20	1	6072	3	N	43	178	1			72
							8	4	47	9							
07	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	48	1	7195	3	N	50					122
							8	4	55	9							
08	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	6626	3	8	4	N	52					174
							57	9									

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					56
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					56
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					56
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					56

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-	111 1 9 4	5644 3 77 9				N	70	78 1		1 8		91
04	3630	X	2962	-0-		-668	-0-	150 1 9 4	2791 3 12 9				N	11					102
05	5425	X	1720	-0-		-3705	-0-	261 1 6 4	1447 3 6 9				N	5					107
06	5640	X	3046	-0-		-2594	-0-	243 1 6 4	2795 3 2 9				N	2					109
07	5828	X	3205	-0-		-2623	-0-	202 1 7 4	2965 3 31 9				N	28	130 1		1 8		6
08	5828	X	235	-0-		-5593	-0-	228 1 1 9	6 4				N	1	1 8				6

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5790	-0-		-317	-0-	415 1 9 4	5340 3 26 9				N	24	10 8				80
04	5910	X	5078	-0-		-832	-0-	418 1 10 4	4621 3 29 9				N	26	9 8				97
05	6107	X	4738	-0-		-1369	-0-	506 1 9 4	4220 3 3 9				N	3					100
06	5610	X	4026	-0-		-1584	-0-	497 1 11 4	3494 3 24 9				N	22	2 8				120
07	5797	X	3762	-0-		-2035	-0-	509 1 11 4	3190 3 52 9				N	47	7 8				160
08	6334	X	6334	-0-		-0-	-0-	466 1 12 4	5809 3 47 9				N	43	144 1		7 8		52

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5865	X	5865	-0-		-0-	-0-	93 1 5 4	5731 3 36 9				N	33					165
04	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	104 1 6 4	4557 3 53 9				N	48	172 1		1 8		40
05	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	90 1 5 4	5103 3 37 9				N	34					74
06	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	54 1 5 4	5023 3 36 9				N	33					107
07	4526	X	4392	-0-		-134	-0-	60 1 16 4	4066 3 250 9				N	227	309 1		1 8		24
08	4526	X	3071	-0-		-1455	-0-	112 1 3 4	2931 3 25 9				N	23	1 8				46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	459	1	894	3	N	146	170	1	4	8	107
							7	4	161	9							
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	454	1	1238	3	N	104					211
							10	4	114	9							
05	1705	N	897	-0-	-808	-0-	513	1	355	3	N	23					234
							4	4	25	9							
06	1470	N	1021	-0-	-449	-0-	156	1	823	3	N	35	173	1	1	8	95
							3	4	39	9							
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	405	1	1138	3	N	41	1	8			135
							3	4	45	9							
08	899	N	366	-0-	-533	-0-	281	1	5	4	N	73	1	8			207
							80	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	726	-0-	-762	-0-	383	1	282	3	N	53	4	8			218
							3	4	58	9							
04	1350	N	869	-0-	-481	-0-	361	1	486	3	N	18					236
							2	4	20	9							
05	1147	N	506	-0-	-641	-0-	328	1	168	3	N	8	180	1			64
							1	4	9	9							
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	183	1	400	3	N	-0-					64
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	429	1	790	3	N	51	1	8			114
							2	4	56	9							
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	320	1	849	3	N	134	181	1	1	8	66
							5	4	147	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	4			N	-0-					86
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	7	4	4	9	N	4					90
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	308	1	7	4	N	-0-					90
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	1	7	4	N	-0-					90
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	1	7	4	N	-0-					90
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	1	7	4	N	-0-					90

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11551	3	3	4	N	26	150	1			40
							29	9									
04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	8	1	10679	3	N	22					62
							3	4	24	9							
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	55	1	9195	3	N	18					80
							2	4	20	9							
06	8910	X	8860	-0-	-50	-0-	63	1	8797	3	N	-0-	67	1			13
07	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	103	1	8497	3	N	17					30
							2	4	19	9							
08	9207	X	7964	-0-	-1243	-0-	121	1	7822	3	N	17					47
							2	4	19	9							

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	1	-0-	-8059	-0-	1	1			N	-0-					117
04	7320	X	2	-0-	-7318	-0-	2	1			N	-0-					117
05	3255	X	1	-0-	-3254	-0-	1	1			N	-0-					117
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					117
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					117
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					117

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					57
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					57
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

03	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	4532	3	4	4	N	25					103
							28	9									
04	4800	X	4388	-0-	-412	-0-	4357	3	3	4	N	25					128
							28	9									
05	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4491	3	3	4	N	23					151
							25	9									
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5379	3	2	4	N	14					165
							15	9									
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5386	3	1	4	N	3	111	1			57
							3	9									
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					57

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

03	6882	X	6458	-0-	-424	-0-	199	1	6242	3	N	14	1	8			153
							2	4	15	9							
04	6660	X	5562	-0-	-1098	-0-	217	1	5337	3	N	6					159
							1	4	7	9							
05	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	254	1	6150	3	N	13					172
							2	4	14	9							
06	6540	X	5636	-0-	-904	-0-	250	1	5367	3	N	15	186	1			1
							2	4	17	9							
07	6727	X	5915	-0-	-812	-0-	579	1	5326	3	N	8	1	8			8
							1	4	9	9							
08	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	606	1	5396	3	N	5					13
							6	9									

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5	1	5557	3	N	86	1	8			158
							4	4	95	9							
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5	1	5076	3	N	41	178	1			21
							2	4	45	9							
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5	1	5393	3	N	39					60
							2	4	43	9							
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5	1	5276	3	N	98					158
							4	4	108	9							
07	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	5	1	4505	3	N	39	160	1			37
							2	4	43	9							
08	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	5	1	4568	3	N	28					65
							1	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3487	-0-		-295	-0-		2	1	3479	3	N	1	1	8			58
									5	4	1	9							
04	3660	X	2054	-0-		-1606	-0-		2	1	2047	3	N	-0-					58
									5	4									
05	3782	X	449	-0-		-3333	-0-		2	1	442	3	N	-0-					58
									5	4									
06	3570	X	1203	-0-		-2367	-0-		2	1	1196	3	N	2	2	8			58
									3	4	2	9							
07	3689	X	2002	-0-		-1687	-0-		2	1	1994	3	N	2	1	8			59
									4	4	2	9							
08	3472	X	1645	-0-		-1827	-0-		2	1	1630	3	N	6	1	8			64
									6	4	7	9							

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4092	-0-		-403	-0-		220	1	3845	3	N	23	2	8			76
									2	4	25	9							
04	4350	X	4063	-0-		-287	-0-		212	1	3836	3	N	13	1	8			88
									1	4	14	9							
05	4309	X	4112	-0-		-197	-0-		209	1	3878	3	N	21	1	8			108
									2	4	23	9							
06	5043	X	5043	-0-		-0-	-0-		151	1	4882	3	N	8					116
									1	4	9	9							
07	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-		170	1	4812	3	N	12	1	8			127
									2	4	13	9							
08	4185	X	2392	-0-		-1793	-0-		192	1	2199	3	N	1					128
									1	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5402	-0-		-147	-0-		5351	3	3	4	N	44					149
									48	9									
04	5310	X	5170	-0-		-140	-0-		5113	3	4	4	N	48	170	1			27
									53	9									
05	5456	X	5236	-0-		-220	-0-		5210	3	2	4	N	22					49
									24	9									
06	5280	X	5090	-0-		-190	-0-		5043	3	4	4	N	39					88
									43	9									
07	5425	X	5116	-0-		-309	-0-		5083	3	3	4	N	27					115
									30	9									
08	5394	X	4949	-0-		-445	-0-		4903	3	2	4	N	40	155	1			-0-
									44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5496	3	4	4	N	49					156
							54	9									
04	4860	X	4825	-0-	-35	-0-	4800	3	3	4	N	20					176
							22	9									
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5042	3	4	4	N	35					211
							39	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5248	3	4	4	N	40	174	1			77
							44	9									
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5309	3	4	4	N	38					115
							42	9									
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5223	3	6	4	N	71	165	1			21
							78	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10854	3	1	4	N	9	161	1	1	8	41
							10	9									
04	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10461	3	2	4	N	24	1	8			64
							26	9									
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10589	3	1	4	N	13					77
							14	9									
06	10440	X	10258	-0-	-182	-0-	10241	3	2	4	N	14					91
							15	9									
07	10788	X	10711	-0-	-77	-0-	10699	3	1	4	N	10	1	8			100
							11	9									
08	10788	X	9729	-0-	-1059	-0-	9705	3	1	4	N	21	28	1	1	8	92
							23	9									

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	141	1	3435	3	N	-0-					22
							5	4									
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	234	1	3978	3	N	-0-					22
							6	4									
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	372	1	3169	3	N	1	1	8			22
							6	4	1	9							
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	209	1	4674	3	N	2	2	8			22
							7	4	2	9							
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	322	1	2903	3	N	1	1	8			22
							7	4	1	9							
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	317	1	3175	3	N	1	1	8			22
							7	4	1	9							

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	9	4	6	9	N	5	5	8			72
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	4			N	-0-					72
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	1	9	4	N	-0-					72
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	1	7	4	N	-0-					72
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	318	1	9	4	N	1	1	8			72
							1	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	291	1	9	4	N	3	3	8			72
							3	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

03	713	N	675	-0-	-38	-0-	316	1	342	3	N	12	1	8			117
							4	4	13	9							
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	N	14					131
							4	4	15	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	N	15	2	8			144
							5	4	17	9							
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	320	1	233	3	N	15	2	8			157
							5	4	17	9							
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	345	1	251	3	N	13	1	8			169
							4	4	14	9							
08	899	N	452	-0-	-447	-0-	227	1	205	3	N	14	1	8			182
							5	4	15	9							

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2024

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6227	3	4	4	N	57					243
							63	9									
04	5790	X	4806	-0-	-984	-0-	4801	3	1	4	N	4					247
							4	9									
05	5983	X	4837	-0-	-1146	-0-	4831	3	6	9	N	5					252
06	5790	X	5742	-0-	-48	-0-	5708	3	2	4	N	29	182	1			99
							32	9									
07	5983	X	5803	-0-	-180	-0-	5784	3	1	4	N	16					115
							18	9									
08	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5858	3	1	4	N	14					129
							15	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5222	3	1	4	N	6					92
							7	9									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4818	3	2	4	N	12					104
							13	9									
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5433	3	1	4	N	8					112
							9	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5600	3	1	4	N	8					120
							9	9									
07	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	5034	3	1	4	N	5	76	1			49
							6	9									
08	5456	X	857	-0-	-4599	-0-	857	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3628	-0-	-1673	-0-	3627	3	1	9	N	1					100
04	4830	X	3555	-0-	-1275	-0-	3555	3			N	-0-					100
05	4929	X	4208	-0-	-721	-0-	4208	3			N	-0-					100
06	4770	X	3940	-0-	-830	-0-	3940	3			N	-0-					100
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					100
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	3	N	-0-					100

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

03	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	144	1	3891	3	N	1	1	8			132
							8	4	1	9							
04	4290	X	3820	-0-	-470	-0-	153	1	3654	3	N	4	1	8			135
							9	4	4	9							
05	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	168	1	3790	3	N	7					142
							10	4	8	9							
06	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	170	1	3507	3	N	8					150
							10	4	9	9							
07	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	179	1	3414	3	N	18	161	1			7
							10	4	20	9							
08	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	172	1	3202	3	N	-0-					7
							10	4									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

03	5890	X	3	-0-	-5887	-0-	3	3			N	-0-					15
04	5700	X	2491	-0-	-3209	-0-	2	1	2489	3	N	-0-					15
05	5890	X	2025	-0-	-3865	-0-	2	1	2023	3	N	-0-					15
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	2	1	1797	3	N	-0-					15
07	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	2	1	1676	3	N	-0-					15
08	2573	X	1147	-0-	-1426	-0-	2	1	1145	3	N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	2958	-0-	-4079	-0-	2	1	2948	3	N	-0-					102
							8	4									
04	6810	X	3905	-0-	-2905	-0-	2	1	3894	3	N	-0-					102
							9	4									
05	6603	X	2699	-0-	-3904	-0-	240	1	2450	3	N	-0-					102
							9	4									
06	5670	X	3368	-0-	-2302	-0-	319	1	2959	3	N	69	68	1			103
							14	4	76	9							
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	297	1	4361	3	N	1	1	8			103
							9	4	1	9							
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	179	1	4619	3	N	1	1	8			103
							9	4	1	9							

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	2	1	640	3	N	3					57
							3	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	2	1	617	3	N	-0-					57
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	2	1	624	3	N	10					67
							1	4	11	9							
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	2	1	581	3	N	-0-					67
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	2	1	599	3	N	-0-					67
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	2	1	601	3	N	-0-					67

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	369	1	3002	3	N	9	109	1	1	8	25
							4	4	10	9							
04	4260	X	2534	-0-	-1726	-0-	353	1	2177	3	N	-0-					25
							4	4									
05	4402	X	2334	-0-	-2068	-0-	373	1	1950	3	N	6					31
							4	4	7	9							
06	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	302	1	2558	3	N	2					33
							4	4	2	9							
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	264	1	3393	3	N	1	1	8			33
							4	4	1	9							
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	161	1	4109	3	N	5	1	8			37
							5	4	6	9							

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	291	1	3165	3	N	1					63
							1	9									
04	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	283	1	2301	3	N	2					65
							2	9									
05	3348	X	1413	-0-	-1935	-0-	322	1	1080	3	N	9					74
							1	4	10	9							
06	3360	X	365	-0-	-2995	-0-	356	1	1	4	N	7					81
							8	9									
07	3472	X	409	-0-	-3063	-0-	397	1	2	4	N	9					90
							10	9									
08	3472	X	303	-0-	-3169	-0-	296	1	1	4	N	5					95
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5026	-0-	-2104	-0-	206	1	4810	3	N	8	1	8			67
							1	4	9	9							
04	6900	X	5121	-0-	-1779	-0-	227	1	4882	3	N	10	1	8			76
							1	4	11	9							
05	7130	X	5224	-0-	-1906	-0-	188	1	5029	3	N	5					81
							1	4	6	9							
06	6780	X	5764	-0-	-1016	-0-	205	1	5550	3	N	7					88
							1	4	8	9							
07	5766	X	5695	-0-	-71	-0-	238	1	5446	3	N	9	1	8			96
							1	4	10	9							
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	147	1	5643	3	N	10	1	8			105
							1	4	11	9							

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

03	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	1			N	-0-					81
04	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	3			N	-0-					81
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-					81
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					81

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	208	1	1807	3	N	27	172	1	1	8	25
							13	4	30	9							
04	1860	X	1783	-0-	-77	-0-	239	1	1499	3	N	28					53
							14	4	31	9							
05	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	244	1	1519	3	N	36					89
							15	4	40	9							
06	2220	X	2049	-0-	-171	-0-	231	1	1768	3	N	32	92	1			29
							15	4	35	9							
07	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	238	1	1860	3	N	38	1	8			66
							15	4	42	9							
08	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	211	1	1433	3	N	28	87	1	1	8	6
							14	4	31	9							

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

03	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	215	1	2018	3	N	25	1	8			164
							2	4	28	9							
04	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	184	1	1944	3	N	12	154	1	1	8	21
							1	4	13	9							
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	161	1	2853	3	N	26					47
							2	4	29	9							
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	157	1	2661	3	N	26					73
							2	4	29	9							
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	164	1	2481	3	N	30	1	8			102
							2	4	33	9							
08	2821	N	2660	-0-	-161	-0-	155	1	2470	3	N	30	1	8			131
							2	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2784	X	2784	-0-		-0-		-0-	210	1	2536	3	N	32	3	8			182
									3	4	35	9							
04	2916	X	2916	-0-		-0-		-0-	184	1	2692	3	N	34	157	1	2	8	57
									3	4	37	9							
05	3259	X	3259	-0-		-0-		-0-	164	1	3046	3	N	42					99
									3	4	46	9							
06	3093	X	3093	-0-		-0-		-0-	159	1	2891	3	N	37	90	1			46
									2	4	41	9							
07	2964	X	2964	-0-		-0-		-0-	164	1	2750	3	N	44	1	8			89
									2	4	48	9							
08	2587	X	2587	-0-		-0-		-0-	153	1	2389	3	N	39	87	1	1	8	40
									2	4	43	9							

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2364	N	2364	-0-		-0-		-0-	405	1	1677	3	N	237	371	1			115
									21	4	261	9							
04	2532	N	2532	-0-		-0-		-0-	2	1	2226	3	N	258	179	1			194
									20	4	284	9							
05	2650	N	2650	-0-		-0-		-0-	2	1	2422	3	N	186	354	1			26
									21	4	205	9							
06	2932	N	2932	-0-		-0-		-0-	2	1	2725	3	N	168					194
									20	4	185	9							
07	2568	N	2568	-0-		-0-		-0-	2	1	2374	3	N	157	170	1			181
									19	4	173	9							
08	1936	N	1936	-0-		-0-		-0-	2	1	1750	3	N	150	284	1	1	8	46
									19	4	165	9							

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6533	-0-		-1031		-0-	6501	3	2	4	N	27	156	1	1	8	50
									30	9									
04	7290	X	4153	-0-		-3137		-0-	4131	3	2	4	N	18					68
									20	9									
05	7471	X	3922	-0-		-3549		-0-	3901	3	2	4	N	17	2	8			83
									19	9									
06	6330	X	3837	-0-		-2493		-0-	3820	3	2	4	N	14	2	8			95
									15	9									
07	6541	X	4459	-0-		-2082		-0-	4434	3	2	4	N	21	1	8			115
									23	9									
08	6541	X	1763	-0-		-4778		-0-	1752	3	1	4	N	9	1	8			123
									10	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	2922	-0-		-3154		-0-	2830	3	3	4	N	81	167	1			51
									89	9									
04	5850	X	4415	-0-		-1435		-0-	4360	3	2	4	N	48					99
									53	9									
05	6045	X	4998	-0-		-1047		-0-	4974	3	1	4	N	21	1	8			119
									23	9									
06	5670	X	4716	-0-		-954		-0-	4682	3	2	4	N	29					148
									32	9									
07	5508	X	5508	-0-		-0-		-0-	5398	3	4	4	N	96	182	1	1	8	61
									106	9									
08	6779	X	6779	-0-		-0-		-0-	6710	3	3	4	N	60					121
									66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	25	-0-	-378	-0-	22	3	3	9	N	3	95	1			32
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

03	775	N	428	-0-	-347	-0-	426	1	1	4	N	1	1	8			114
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	1	1	4	N	-0-					114
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	1	2	4	N	-0-					114
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	457	1	1064	3	N	3	3	8			114
							2	4	3	9							
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	450	1	384	3	N	3	3	8			114
							2	4	3	9							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	3	3	8			114
							2	4	3	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	621	1	893	3	N	8	3	8			45
							2	4	9	9							
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	653	1	570	3	N	10					55
							3	4	11	9							
05	899	X	880	-0-	-19	-0-	625	1	244	3	N	8	4	8			59
							2	4	9	9							
06	1470	X	633	-0-	-837	-0-	527	1	96	3	N	7	6	8			60
							2	4	8	9							
*07	1519	X	1072	-0-	-447	-0-	642	1	405	3	N	19	5	8			74
							4	4	21	9							
08	1519	X	845	-0-	-674	-0-	628	1	211	3	N	4	4	8			74
							2	4	4	9							

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

03	4433	X	3743	-0-	-690	-0-	482	1	3257	3	N	-0-					65
							4	4									
04	4290	X	3417	-0-	-873	-0-	449	1	2964	3	N	-0-					65
							4	4									
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	278	1	3970	3	N	-0-					65
							5	4									
06	4080	X	3644	-0-	-436	-0-	215	1	3425	3	N	-0-					65
							4	4									
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	222	1	3663	3	N	-0-					65
							5	4									
08	4247	X	3617	-0-	-630	-0-	226	1	3386	3	N	-0-					65
							5	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6331	-0-	-737	-0-	283	1	5994	3	N	45	1	8			130
							4	4	50	9							
04	6540	X	5709	-0-	-831	-0-	268	1	5392	3	N	41	1	8			170
							4	4	45	9							
05	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	287	1	6048	3	N	62	185	1	1	8	46
							5	4	68	9							
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	275	1	6020	3	N	21					67
							3	4	23	9							
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	282	1	6406	3	N	49	1	8			115
							4	4	54	9							
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	269	1	6258	3	N	28	1	8			142
							3	4	31	9							

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6301	-0-	-178	-0-	2	1	6296	3	N	3					154
							3	9									
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	2	1	6443	3	N	1					155
							1	9									
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	2	1	6862	3	N	-0-					155
06	6240	X	2354	-0-	-3886	-0-	132	1	2222	3	N	-0-					155
07	6665	X	3710	-0-	-2955	-0-	115	1	3595	3	N	-0-					155
08	6851	X	5948	-0-	-903	-0-	2	1	5943	3	N	2					157
							1	4	2	9							

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	609	1	2008	3	N	14					39
							2	4	15	9							
04	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	600	1	1765	3	N	-0-					39
							1	4									
05	2914	X	1911	-0-	-1003	-0-	620	1	1271	3	N	15					54
							3	4	17	9							
06	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	600	1	1441	3	N	11					65
							2	4	12	9							
07	2635	X	1791	-0-	-844	-0-	613	1	902	3	N	242	210	1			97
							10	4	266	9							
08	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	600	1	628	3	N	2					99
							2	4	2	9							

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2	1	3540	3	N	20					181
							1	4	22	9							
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	2	1	3423	3	N	18	156	1			43
							1	4	20	9							
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	2	1	3579	3	N	27					70
							2	4	30	9							
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	2	1	3387	3	N	25					95
							2	4	28	9							
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2	1	3432	3	N	23					118
							1	4	25	9							
08	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	2	1	3371	3	N	23					141
							1	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2560	-0-		-75		-0-		216	1	2331	3	N	11					163
										1	4	12	9							
04	2550	X	2376	-0-		-174		-0-		209	1	2056	3	N	97	199	1	1	8	60
										4	4	107	9							
05	2635	X	2371	-0-		-264		-0-		179	1	2187	3	N	4					64
										1	4	4	9							
06	2550	X	2196	-0-		-354		-0-		161	1	2027	3	N	6					70
										1	4	7	9							
07	2573	X	1962	-0-		-611		-0-		170	1	1773	3	N	16					86
										1	4	18	9							
08	2356	N	2165	-0-		-191		-0-		169	1	1971	3	N	21					107
										2	4	23	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3327	X	3327	-0-		-0-		-0-		425	1	2774	3	N	102	2	8			256
										16	4	112	9							
04	3060	X	2888	-0-		-172		-0-		385	1	2446	3	N	41					297
										12	4	45	9							
05	2945	X	2726	-0-		-219		-0-		383	1	2276	3	N	50	3	8			344
										12	4	55	9							
06	3210	X	948	-0-		-2262		-0-		468	1	422	3	N	43	3	8			384
										11	4	47	9							
07	3317	X	2371	-0-		-946		-0-		442	1	1875	3	N	40	3	8			421
										10	4	44	9							
08	3317	X	1980	-0-		-1337		-0-		465	1	1447	3	N	51	182	1	1	8	289
										12	4	56	9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1773	N	1773	-0-		-0-		-0-		2	1	1747	3	N	17					76
										5	4	19	9							
04	1716	N	1716	-0-		-0-		-0-		2	1	1700	3	N	9					85
										4	4	10	9							
05	1802	N	1802	-0-		-0-		-0-		2	1	1797	3	N	-0-					85
										3	4									
06	1650	N	1640	-0-		-10		-0-		2	1	1594	3	N	35					120
										5	4	39	9							
07	1784	N	1784	-0-		-0-		-0-		2	1	1743	3	N	31	107	1			44
										5	4	34	9							
08	1705	N	1400	-0-		-305		-0-		2	1	1390	3	N	4					48
										4	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	410	1	1011	3	N	114	513	1	1	8	258
							2	4	125	9							
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	402	1	1015	3	N	100	167	1			191
							3	4	110	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	386	1	1076	3	N	135	175	1	2	8	149
							3	4	149	9							
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	430	1	1107	3	N	90	161	1	1	8	77
							3	4	99	9							
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	432	1	946	3	N	134	161	1	1	8	49
							3	4	147	9							
08	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	454	1	854	3	N	104	1	8			152
							3	4	114	9							

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	117	1	5379	3	N	38	178	1			143
							2	4	42	9							
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	26					169
							2	4	29	9							
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	2	1	5839	3	N	11					180
							1	4	12	9							
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	84	1	5113	3	N	9					189
							1	4	10	9							
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	235	1	4162	3	N	14					203
							1	4	15	9							
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	118	1	5003	3	N	12					215
							1	4	13	9							

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

03	713	X	459	-0-	-254	-0-	455	1	4	9	N	4					155
04	690	X	563	-0-	-127	-0-	391	1	158	3	N	12					167
							1	4	13	9							
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	485	1	395	3	N	24					191
							2	4	26	9							
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	428	1	301	3	N	22	162	1			51
							1	4	24	9							
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	313	1	2154	3	N	28					79
							2	4	31	9							
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	371	1	610	3	N	18					97
							1	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2	1	4488	3	N	14	1	8			57
							6	4	15	9							
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	2	1	3977	3	N	10	1	8			66
							5	4	11	9							
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	2	1	3768	3	N	14					80
							6	4	15	9							
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	2	1	3311	3	N	7					87
							7	4	8	9							
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	2	1	3366	3	N	6					93
							7	4	7	9							
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	2	1	3853	3	N	13	1	8			105
							8	4	14	9							

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022 - WELL PLUGGED 6/9/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

03	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	393	1	1855	3	N	-0-					115
							2	4									
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	233	1	2599	3	N	-0-					115
							3	4									
05	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	295	1	2270	3	N	3	1	8			117
							3	4	3	9							
06	3000	X	2304	-0-	-696	-0-	360	1	1939	3	N	2	2	8			117
							3	4	2	9							
07	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	318	1	1826	3	N	1	1	8			117
							3	4	1	9							
08	2945	X	1523	-0-	-1422	-0-	353	1	1166	3	N	1	1	8			117
							3	4	1	9							

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3944	3	1	4	N	5					137
							6	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3648	3	1	4	N	6	1	8			142
							7	9									
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3526	3	1	9	N	1					143
06	3810	X	3703	-0-	-107	-0-	3703	3			N	-0-					143
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4184	3	2	9	N	2					145
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4310	3	2	9	N	2					147

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

03	6386	X	6060	-0-	-326	-0-	6049	3	11	9	N	10	1	8			219
04	6180	X	5689	-0-	-491	-0-	5658	3	31	9	N	28	180	1			67
05	6262	X	4925	-0-	-1337	-0-	56	1	4860	3	N	8					75
							9	9									
06	6000	X	3314	-0-	-2686	-0-	100	1	3207	3	N	6					81
							7	9									
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7788	3	14	9	N	13					94
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	34	1	6514	3	N	4					98
							4	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

03	4867	X	3785	-0-	-1082	-0-	2	1	3778	3	N	3					61
							2	4	3	9							
04	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	2	1	3988	3	N	7					68
							2	4	8	9							
05	4836	X	3742	-0-	-1094	-0-	40	1	3700	3	N	-0-					68
							2	4									
06	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	47	1	3771	3	N	15					83
							3	4	17	9							
07	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	49	1	3572	3	N	145	172	1			56
							6	4	160	9							
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	50	1	4116	3	N	18					74
							3	4	20	9							

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	255	1	1497	3	N	18	1	8			183
							20	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	209	1	1390	3	N	13	166	1			30
							14	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	3	N	9	2	8			37
							10	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	229	1	1385	3	N	22	1	8			58
							24	9									
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	225	1	1265	3	N	4	1	8			61
							4	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	231	1	1411	3	N	21	1	8			81
							23	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	454	1	1406	3	N	23	2	8			155
							4	4	25	9							
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	425	1	1238	3	N	25	169	1			11
							4	4	28	9							
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	426	1	1334	3	N	31	3	8			39
							5	4	34	9							
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	405	1	1306	3	N	33	3	8			69
							8	4	36	9							
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	421	1	1303	3	N	28	2	8			95
							7	4	31	9							
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	509	1	1263	3	N	26	2	8			119
							4	4	29	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2	1	2749	3	N	51	1	8			175
							8	4	56	9							
04	3060	X	2793	-0-	-267	-0-	2	1	2694	3	N	79	180	1			74
							10	4	87	9							
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	2	1	2938	3	N	62	1	8			135
							8	4	68	9							
06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2	1	2909	3	N	66	177	1	1	8	23
							9	4	73	9							
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2	1	2771	3	N	52	1	8			74
							8	4	57	9							
08	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2	1	2926	3	N	62	1	8			135
							9	4	68	9							

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6264	-0-	-184	-0-	2	1	6103	3	N	139	190	1	1	8	64
							6	4	153	9							
04	6240	X	6178	-0-	-62	-0-	2	1	6010	3	N	145					209
							6	4	160	9							
05	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	2	1	6140	3	N	148	199	1			158
							7	4	163	9							
06	6240	X	5844	-0-	-396	-0-	2	1	5693	3	N	130	182	1			106
							6	4	143	9							
07	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	2	1	5638	3	N	99	188	1			17
							4	4	109	9							
08	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	2	1	6060	3	N	82					99
							4	4	90	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					187
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					194
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					194
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	231	1	3	4	N	2					196
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					196
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	13	176	1			33

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

03	4681	X	954	-0-	-3727	-0-	471	1	447	3	N	28	3	8			133
							5	4	31	9							
04	2970	X	522	-0-	-2448	-0-	512	1	2	4	N	7	2	8			138
							8	9									
05	3069	X	522	-0-	-2547	-0-	518	1	2	4	N	2	1	8			139
							2	9									
06	2970	X	380	-0-	-2590	-0-	379	1	1	4	N	-0-					139
07	1891	X	493	-0-	-1398	-0-	486	1	1	4	N	5	3	8			141
							6	9									
08	961	X	521	-0-	-440	-0-	518	1	1	4	N	2					143
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3204	-0-		-1043		-0-	512	1	2642	3	N	43	177	1	1	8	88
									3	4	47	9							
04	4110	X	3161	-0-		-949		-0-	496	1	2632	3	N	27					115
									3	4	30	9							
05	4247	X	3603	-0-		-644		-0-	513	1	3070	3	N	16					131
									2	4	18	9							
06	3471	X	3471	-0-		-0-		-0-	504	1	2945	3	N	18					149
									2	4	20	9							
07	3801	X	3801	-0-		-0-		-0-	251	1	3444	3	N	91	179	1			61
									6	4	100	9							
08	3747	X	3747	-0-		-0-		-0-	282	1	3430	3	N	29					90
									3	4	32	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7366	X	7366	-0-		-0-		-0-	127	1	7179	3	N	53	2	8			171
									2	4	58	9							
04	5906	X	5906	-0-		-0-		-0-	217	1	5629	3	N	53	171	1	1	8	52
									2	4	58	9							
05	5736	X	5736	-0-		-0-		-0-	321	1	5391	3	N	21					73
									1	4	23	9							
06	5490	X	5424	-0-		-66		-0-	318	1	4920	3	N	164	182	1			55
									6	4	180	9							
07	5673	X	5073	-0-		-600		-0-	158	1	4869	3	N	40					95
									2	4	44	9							
08	5718	X	5718	-0-		-0-		-0-	186	1	5380	3	N	136	171	1			60
									2	4	150	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4214	-0-		1114		1114	1102	1	3020	3	N	78	1	8			144
									6	4	86	9							
04	3000	N	3975	-0-		975		2089	972	1	2783	3	N	188	194	1	1	8	137
									13	4	207	9							
05	3100	N	4541	-0-		1441		3530	907	1	3462	3	N	147	179	1			105
									10	4	162	9							
06	7554	X	4024	-0-		-3530		-0-	863	1	3107	3	N	45					150
									4	4	50	9							
07	4237	X	4237	-0-		-0-		-0-	433	1	3604	3	N	172	185	1			137
									11	4	189	9							
08	3957	X	3957	-0-		-0-		-0-	535	1	3282	3	N	123	184	1			76
									5	4	135	9							

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1351	X	1351	-0-		-0-		-0-	405	1	908	3	N	32	153	1	1	8	21
									3	4	35	9							
04	960	X	960	-0-		-0-		-0-	428	1	504	3	N	24	1	8			44
									2	4	26	9							
05	744	X	606	-0-		-138		-0-	454	1	129	3	N	19					63
									2	4	21	9							
06	1320	X	906	-0-		-414		-0-	433	1	449	3	N	20					83
									2	4	22	9							
07	1364	X	1058	-0-		-306		-0-	446	1	584	3	N	23	1	8			105
									3	4	25	9							
08	1397	X	1397	-0-		-0-		-0-	215	1	1077	3	N	89	180	1	1	8	13
									7	4	98	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-		-0-	-0-	343	1	11	4	N	17	8	8			17
								19	9									
04	342	N	342	-0-		-0-	-0-	320	1	12	4	N	9	9	8			17
								10	9									
05	489	N	489	-0-		-0-	-0-	433	1	13	4	N	39					56
								43	9									
06	635	N	635	-0-		-0-	-0-	438	1	12	4	N	168	192	1	2	8	30
								185	9									
07	437	N	437	-0-		-0-	-0-	417	1	13	4	N	6	6	8			30
								7	9									
08	609	N	609	-0-		-0-	-0-	587	1	13	4	N	8	4	8			34
								9	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	767	-0-		-101	-0-	499	1	200	3	N	62	18	8			155
								68	9									
04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	495	1	1348	3	N	107	178	1	13	8	71
								118	9									
05	3100	N	6996	-0-		3896	3896	409	1	6220	3	N	334	161	1	2	8	242
								367	9									
06	3000	N	9116	-0-		6116	10012	377	1	8531	3	N	189	365	1	3	8	63
								208	9									
07	3100	N	5226	-0-		2126	12138	425	1	4599	3	N	184	193	1	7	8	47
								202	9									
08	13974	X	1836	-0-		-12138	-0-	489	1	1260	3	N	79	5	8			121
								87	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2597	-0-		-38	-0-	317	1	2263	3	N	15	1	8			267
								17	9									
04	3720	X	2515	-0-		-1205	-0-	276	1	2224	3	N	14	1	8			280
								15	9									
05	3844	X	2816	-0-		-1028	-0-	285	1	2518	3	N	12					292
								13	9									
06	3720	X	1508	-0-		-2212	-0-	329	1	1169	3	N	9					301
								10	9									
07	3844	X	1203	-0-		-2641	-0-	343	1	854	3	N	5	1	8			305
								6	9									
08	2821	X	2809	-0-		-12	-0-	325	1	2466	3	N	16	1	8			320
								18	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-		-0-	-0-	716	3			N	-0-					83
04	748	N	748	-0-		-0-	-0-	693	3	2	4	N	48					131
								53	9									
05	761	N	761	-0-		-0-	-0-	720	3	2	4	N	35					166
								39	9									
06	793	N	793	-0-		-0-	-0-	740	3	3	4	N	45	181	1			30
								50	9									
07	794	N	794	-0-		-0-	-0-	762	3	2	4	N	27					57
								30	9									
08	867	N	867	-0-		-0-	-0-	782	3	4	4	N	74					131
								81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	261	1	2209	3	N	69	3	8			171
							5	4	76	9							
04	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	218	1	2243	3	N	53	164	1	3	8	57
							4	4	58	9							
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	181	1	2497	3	N	62					119
							3	4	68	9							
06	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	194	1	1875	3	N	73	157	1			35
							4	4	80	9							
07	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2	1	2287	3	N	47					82
							3	4	52	9							
08	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	2	1	2198	3	N	67	133	1			16
							4	4	74	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	46	-0-	-698	-0-	14	4	32	9	N	29	1	8			58
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	13	4	26	9	N	24	1	8			81
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	325	1	17	4	N	25	1	8			105
							28	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	278	1	17	4	N	76					181
							84	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	198	1	14	4	N	41	153	1	1	8	68
							45	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	384	1	14	3	N	33	2	8			99
							13	4	36	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	3116	-0-	-4107	-0-	2	1	3109	3	N	4					74
							1	4	4	9							
04	6870	X	2	-0-	-6868	-0-	2	1			N	-0-					74
05	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	1			N	-0-					74
06	6240	X	117	-0-	-6123	-0-	117	1			N	-0-					74
07	6293	X	810	-0-	-5483	-0-	808	1	2	9	N	2	2	8			74
08	3131	X	1143	-0-	-1988	-0-	732	1	408	3	N	3	3	8			74
							3	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	2	1	8932	3	N	7					19
							1	4	8	9							
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	2	1	9556	3	N	10					29
							9	4	11	9							
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	2	1	10666	3	N	5					34
							4	4	6	9							
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	2	1	10356	3	N	1	1	8			34
							1	9									
07	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	2	1	11191	3	N	5					39
							9	4	6	9							
08	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	2	1	11040	3	N	1					40
							4	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-		2198	3	10	4	N	56	1	8			162
									62	9									
04	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-		2276	3	11	4	N	77	177	1	2	8	60
									85	9									
05	1581	N	979	-0-		-602	-0-		267	1	652	3	N	45					105
									10	4	50	9							
06	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-		248	1	2340	3	N	131					236
									13	4	144	9							
07	1581	N	1575	-0-		-6	-0-		185	1	1322	3	N	53	178	1	1	8	110
									10	4	58	9							
08	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-		397	1	1825	3	N	130	212	1	1	8	27
									14	4	143	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	14	-0-		-4512	-0-		8	4	6	9	N	5					52
04	3030	X	7	-0-		-3023	-0-		6	4	1	9	N	1					53
05	2294	X	361	-0-		-1933	-0-		353	1	7	4	N	1					54
									1	9									
06	382	X	382	-0-		-0-	-0-		367	1	8	4	N	6					60
									7	9									
07	1420	X	1420	-0-		-0-	-0-		225	1	1174	3	N	11	1	8			70
									9	4	12	9							
08	1586	X	1586	-0-		-0-	-0-		379	1	1187	3	N	8					78
									11	4	9	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-		2665	3	9	4	N	40	1	8			50
									44	9									
04	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-		2485	3	9	4	N	35	2	8			83
									39	9									
05	3429	X	3429	-0-		-0-	-0-		204	1	3181	3	N	31					114
									10	4	34	9							
06	2640	X	2601	-0-		-39	-0-		214	1	2347	3	N	28					142
									9	4	31	9							
07	2944	X	2944	-0-		-0-	-0-		112	1	2802	3	N	19	1	8			160
									9	4	21	9							
08	3441	X	323	-0-		-3118	-0-		282	1	8	4	N	30	130	1	1	8	59
									33	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-		-0-	-0-		1	1	100	3	N	-0-					125
									1	4									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					125
05	1116	N	11	-0-		-1105	-0-		11	3			N	-0-					125
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					126
08	11	N	-0-	-0-		-11	-0-						N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	N	-0-					-0-
							3	4									

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1048	-0-	-2362	-0-	1048	3			N	-0-					10
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					10
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					10
06	3030	X	497	-0-	-2533	-0-	497	3			N	-0-					10
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	3					13

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3127	3	4	4	N	37					134
							41	9									
04	3390	X	2878	-0-	-512	-0-	2875	3	3	4	N	-0-					134
05	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	2923	3	3	4	N	-0-					134
06	3240	X	2734	-0-	-506	-0-	2731	3	3	4	N	-0-					134
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2823	3	3	4	N	-0-					134
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2742	3	3	4	N	1					135
							1	9									

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2338	-0-	-762	1518	2323	3	4	4	N	10					107
							11	9									
04	3000	N	2284	-0-	-716	802	2269	3	4	4	N	10					117
							11	9									
05	3100	N	2336	-0-	-764	38	2323	3	4	4	N	8					125
							9	9									
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2291	3	4	4	N	6					131
							7	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	3	4	4	N	5					136
							6	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	3	4	N	3					139
							3	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1917	N	1917	-0-		-0-		-0-	1900	3	6	4	N	10	7	8			117
									11	9									
04	1887	N	1887	-0-		-0-		-0-	1862	3	11	4	N	13					130
									14	9									
05	1201	N	1201	-0-		-0-		-0-	431	1	764	3	N	2					132
									4	4	2	9							
06	1860	N	419	-0-		-1441		-0-	412	1	4	4	N	3	2	8			133
									3	9									
07	1953	N	288	-0-		-1665		-0-	283	1	3	4	N	2	2	8			133
									2	9									
08	1209	N	312	-0-		-897		-0-	307	1	3	4	N	2	2	8			133
									2	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	568	-0-		-207		-0-	2	1	555	3	N	7	7	8			92
									3	4	8	9							
04	811	N	811	-0-		-0-		-0-	2	1	806	3	N	-0-					92
									3	4									
05	3100	N	3250	-0-		150		150	556	1	2691	3	N	-0-					92
									3	4									
06	1674	N	1524	-0-		-150		-0-	490	1	1018	3	N	12	12	8			92
									3	4	13	9							
07	837	N	566	-0-		-271		-0-	554	1	3	4	N	8	8	8			92
									9	9									
08	2852	X	406	-0-		-2446		-0-	394	1	3	4	N	8	8	8			92
									9	9									

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-		-0-		-0-	391	1	73	3	N	8	7	8			54
									8	4	9	9							
04	708	N	708	-0-		-0-		-0-	400	1	290	3	N	8	8	8			54
									9	4	9	9							
05	764	N	764	-0-		-0-		-0-	397	1	357	3	N	-0-					54
									10	4									
06	650	N	650	-0-		-0-		-0-	405	1	234	3	N	2	2	8			54
									9	4	2	9							
07	419	N	419	-0-		-0-		-0-	402	1	10	4	N	6	6	8			54
									7	9									
08	372	N	161	-0-		-211		-0-	146	1	8	4	N	6	6	8			54
									7	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2751	-0-		-1868		-0-	279	1	2470	3	N	2	2	8			141
									2	9									
04	4470	X	2614	-0-		-1856		-0-	247	1	2365	3	N	2	2	8			141
									2	9									
05	4557	X	2942	-0-		-1615		-0-	245	1	2694	3	N	3	119	1			25
									3	9									
06	3377	X	3377	-0-		-0-		-0-	204	1	3172	3	N	1	1	8			25
									1	9									
07	3716	X	3716	-0-		-0-		-0-	205	1	3509	3	N	2	2	8			25
									2	9									
08	2945	X	2811	-0-		-134		-0-	91	1	2718	3	N	2	2	8			25
									2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	852	-0-	-2806	-0-	174	1	677	3	N	1	1	8			150
							1	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	170	1	3691	3	N	1	1	8			150
							1	9									
05	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	202	1	2406	3	N	-0-	59	1			91
06	3840	X	2459	-0-	-1381	-0-	207	1	2252	3	N	-0-					91
07	3999	X	2877	-0-	-1122	-0-	220	1	2656	3	N	1	1	8			91
							1	9									
08	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	62	1	3274	3	N	1	1	8			91
							1	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6429	-0-	-670	-0-	2	1	6387	3	N	34	100	1			7
							3	4	37	9							
04	6570	X	6438	-0-	-132	-0-	2	1	6391	3	N	38					45
							3	4	42	9							
05	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	2	1	4957	3	N	27					72
							3	4	30	9							
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	2	1	7508	3	N	66	117	1			21
							6	4	73	9							
07	6665	X	6457	-0-	-208	-0-	2	1	6422	3	N	27					48
							3	4	30	9							
08	6665	X	6491	-0-	-174	-0-	2	1	6452	3	N	31					79
							3	4	34	9							

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	889	-0-	-3513	-0-	163	1	725	3	N	-0-					152
							1	4									
04	4260	X	1223	-0-	-3037	-0-	258	1	964	3	N	-0-					152
							1	4									
05	4402	X	2011	-0-	-2391	-0-	235	1	1772	3	N	3	134	1			21
							1	4	3	9							
06	3090	X	1705	-0-	-1385	-0-	236	1	1468	3	N	-0-					21
							1	4									
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	208	1	2174	3	N	1	1	8			21
							1	4	1	9							
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	174	1	2023	3	N	1	1	8			21
							1	4	1	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	790	-0-	-2217	-0-	427	1	363	3	Y	-0-					51
04	2910	X	469	-0-	-2441	-0-	469	1			Y	-0-					51
05	3007	X	425	-0-	-2582	-0-	425	1			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	1			Y	-0-	48	1			3
07	DLQ G-10		431	-0-	431	852	431	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2185	394	1	939	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4544	-0-		-261	-0-	2	1	4480	3	N	50	2	8			171
								7	4	55	9							
04	5418	X	5418	-0-		-0-	-0-	2	1	5346	3	N	56					227
								8	4	62	9							
05	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	2	1	4398	3	N	23	3	8			247
								7	4	25	9							
06	4410	X	3408	-0-		-1002	-0-	2	1	3357	3	N	38	4	8			281
								7	4	42	9							
07	4805	X	3319	-0-		-1486	-0-	2	1	3292	3	N	16	176	1	1	8	120
								7	4	18	9							
08	4805	X	2300	-0-		-2505	-0-	2	1	2268	3	N	22	2	8			140
								6	4	24	9							

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	2418	-0-		-2604	-0-	2	1	2413	3	N	3					174
								3	9									
04	4500	X	3238	-0-		-1262	-0-	2	1	3205	3	N	26	179	1	1	8	20
								2	4	29	9							
05	4650	X	3622	-0-		-1028	-0-	197	1	3414	3	N	9					29
								1	4	10	9							
06	4500	X	3268	-0-		-1232	-0-	197	1	3058	3	N	11					40
								1	4	12	9							
07	3627	X	2992	-0-		-635	-0-	219	1	2767	3	N	5					45
								6	9									
08	3627	X	3080	-0-		-547	-0-	209	1	2856	3	N	13	1	8			57
								1	4	14	9							

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	2	1	4940	3	N	36	1	8			48
								4	4	40	9							
04	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	2	1	4073	3	N	26	1	8			73
								3	4	29	9							
05	4092	X	4018	-0-		-74	-0-	214	1	3757	3	N	39	1	8			111
								4	4	43	9							
06	4830	X	3735	-0-		-1095	-0-	201	1	3503	3	N	25					136
								3	4	28	9							
07	4991	X	3446	-0-		-1545	-0-	193	1	3227	3	N	22	1	8			157
								2	4	24	9							
08	4991	X	3437	-0-		-1554	-0-	202	1	3188	3	N	41	189	1	1	8	8
								2	4	45	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2285	-0-		-1621	-0-	59	1	2186	3	Y	27					96
								10	4	30	9							
04	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	12	1	4294	3	Y	30					126
								14	4	33	9							
05	3906	X	3439	-0-		-467	-0-	2	1	3407	3	Y	19					145
								9	4	21	9							
06	DLQ G-10		3638	-0-		3638	3638	2	1	3600	3	Y	24	131	1			38
								10	4	26	9							
07	DLQ G-10		3896	-0-		3896	7534	2	1	3853	3	Y	27					65
								11	4	30	9							
*08	DLQ G-10		3812	-0-		3812	11346	2	1	3764	3	Y	32					97
								11	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3934	X	3934	-0-		-0-		-0-	108	1	3805	3	N	16	1	8			77
									3	4	18	9							
04	3209	X	3209	-0-		-0-		-0-	2	1	3191	3	N	13	1	8			89
									2	4	14	9							
05	3655	X	3655	-0-		-0-		-0-	90	1	3554	3	N	8	1	8			96
									2	4	9	9							
06	3438	X	3438	-0-		-0-		-0-	88	1	3348	3	N	-0-					96
									2	4									
07	3452	X	3452	-0-		-0-		-0-	91	1	3330	3	N	25	1	8			120
									3	4	28	9							
08	3457	X	3457	-0-		-0-		-0-	82	1	3334	3	N	34	1	8			153
									4	4	37	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4877	-0-		-52		-0-	4864	3	3	4	N	9					36
									10	9									
04	4770	X	4582	-0-		-188		-0-	4572	3	3	4	N	6					42
									7	9									
05	4929	X	4682	-0-		-247		-0-	4622	3	3	4	N	52					94
									57	9									
06	4770	X	4717	-0-		-53		-0-	4640	3	3	4	N	67					161
									74	9									
07	4929	X	4754	-0-		-175		-0-	4677	3	3	4	N	67	183	1			45
									74	9									
08	4957	X	4957	-0-		-0-		-0-	4931	3	3	4	N	21					66
									23	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2975	X	2975	-0-		-0-		-0-	276	1	2684	3	N	9					55
									5	4	10	9							
04	2843	X	2843	-0-		-0-		-0-	270	1	2561	3	N	6	1	8			60
									5	4	7	9							
05	2973	X	2973	-0-		-0-		-0-	263	1	2698	3	N	6					66
									5	4	7	9							
06	2964	X	2964	-0-		-0-		-0-	227	1	2726	3	N	5					71
									5	4	6	9							
07	3088	X	3088	-0-		-0-		-0-	247	1	2832	3	N	4					75
									5	4	4	9							
08	3034	X	3034	-0-		-0-		-0-	260	1	2769	3	N	-0-					75
									5	4									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3641	-0-		-203		-0-	347	1	3289	3	N	2	1	8			23
									3	4	2	9							
04	3990	X	3710	-0-		-280		-0-	332	1	3372	3	N	3					26
									3	4	3	9							
05	4123	X	3717	-0-		-406		-0-	359	1	3347	3	N	6	1	8			31
									4	4	7	9							
06	3990	X	3260	-0-		-730		-0-	376	1	2879	3	N	2					33
									3	4	2	9							
07	3844	X	3332	-0-		-512		-0-	375	1	2954	3	N	-0-					33
									3	4									
08	3844	X	3281	-0-		-563		-0-	362	1	2915	3	N	1	1	8			33
									3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					59
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	622 4	1 9	1468	3	N	4	1	8			66
04	2520	X	1738	-0-	-782	-0-	602	1	1136	3	N	-0-					66
05	2604	X	1450	-0-	-1154	-0-	622	1	828	3	N	-0-					66
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	533 3	1 4	3337 22	3 9	N	20	1	8			85
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	622 4	1 4	2825 31	3 9	N	28	1	8			112
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	622 2	1 4	1727 22	3 9	N	20	109	1	1	8	22

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	2 10	1 4	8946 158	3 9	N	144	267	1			14
04	8670	X	8540	-0-	-130	-0-	2 11	1 4	8362 165	3 9	N	150					164
05	8959	X	8877	-0-	-82	-0-	2 13	1 4	8677 185	3 9	N	168	183	1			149
06	8670	X	8550	-0-	-120	-0-	2 15	1 4	8305 228	3 9	N	207	273	1			83
07	8959	X	8766	-0-	-193	-0-	2 11	1 4	8600 153	3 9	N	139	182	1			40
08	8959	X	8869	-0-	-90	-0-	2 12	1 4	8686 169	3 9	N	154					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					7

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2868	-0-	-1162	-0-	380	1	2470	3	N	12	1	8			156
							5	4	13	9							
04	3900	X	1681	-0-	-2219	-0-	404	1	1272	3	N	1					157
							4	4	1	9							
05	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	487	1	3312	3	N	6					163
							6	4	7	9							
06	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	419	1	2942	3	N	11	3	8			171
							6	4	12	9							
07	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	403	1	2727	3	N	7	2	8			176
							5	4	8	9							
08	3813	X	2713	-0-	-1100	-0-	389	1	2316	3	N	3	2	8			177
							5	4	3	9							

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2680	-0-	-1319	-0-	383	1	2289	3	N	7	7	8			40
							8	9									
04	3870	X	2110	-0-	-1760	-0-	352	1	1749	3	N	8	6	8			42
							9	9									
05	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	375	1	1791	3	N	5					47
							6	9									
06	2580	X	1641	-0-	-939	-0-	351	1	1289	3	N	1	1	8			47
							1	9									
07	2666	X	1482	-0-	-1184	-0-	393	1	1083	3	N	5	3	8			49
							6	9									
08	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	401	1	1642	3	N	71	5	8			115
							78	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	143	1	5710	3	N	-0-					44
							3	4									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	134	1	5305	3	N	-0-					44
							3	4									
05	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	318	1	4421	3	N	-0-					44
							3	4									
06	5010	X	4271	-0-	-739	-0-	390	1	3878	3	N	-0-					44
							3	4									
07	5177	X	4123	-0-	-1054	-0-	403	1	3717	3	N	-0-					44
							3	4									
08	5177	X	4476	-0-	-701	-0-	329	1	4144	3	N	-0-					44
							3	4									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1173	-0-	-1090	-0-	1158	3	5	4	N	9	1	8			83
							10	9									
04	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	1284	3	6	4	N	11	1	8			93
							12	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	4	N	11	1	8			103
							12	9									
06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	843	3	6	4	N	7					110
							8	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1597	3	5	4	N	7	1	8			116
							8	9									
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	3	6	4	N	10	2	8			124
							11	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1271	3	N	26					151
							6	4	29	9							
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	953	3	N	10					161
							4	4	11	9							
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	1					162
							3	4	1	9							
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	2	1	1015	3	N	-0-					162
							3	4									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	2	1	1344	3	N	37	185	1			14
							7	4	41	9							
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1208	3	N	13					27
							3	4	14	9							

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	56	-0-	-378	-0-	54	1	2	4	N	-0-					41
04	420	N	30	-0-	-390	-0-	27	3	3	4	N	-0-					41
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	18	1	77	3	N	-0-					41
							3	4									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					41
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					41
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					41

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

03	10974 X	9876	-0-	-1098	-0-	2 1 9714 3 5 4 155 9		N	141	180 1	1 8	132
04	10620 X	8918	-0-	-1702	-0-	2 1 8745 3 6 4 165 9		N	150	172 1		110
05	10974 X	9054	-0-	-1920	-0-	2 1 8890 3 6 4 156 9		N	142	174 1		78
06	10140 X	8656	-0-	-1484	-0-	2 1 8491 3 6 4 157 9		N	143	1 8		220
07	10478 X	8774	-0-	-1704	-0-	2 1 8627 3 5 4 140 9		N	127	179 1		168
08	9889 X	9216	-0-	-673	-0-	2 1 9079 3 4 4 131 9		N	119	248 1	1 8	38

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	2 1 7839 3 3 4 37 9		N	34			75
04	7440 X	7294	-0-	-146	-0-	2 1 7258 3 3 4 31 9		N	28			103
05	7874 X	7706	-0-	-168	-0-	2 1 7663 3 4 4 37 9		N	34			137
06	7620 X	7331	-0-	-289	-0-	2 1 7302 3 3 4 24 9		N	22	115 1		44
07	7874 X	7508	-0-	-366	-0-	2 1 7479 3 3 4 24 9		N	22			66
08	7874 X	7488	-0-	-386	-0-	2 1 7459 3 3 4 24 9		N	22			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1921	-0-	-1024	-0-	391	1	1440	3	N	78	176	1	1	8	38
							4	4	86	9							
04	2850	X	1443	-0-	-1407	-0-	386	1	1022	3	N	30					68
							2	4	33	9							
05	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	310	1	1854	3	N	24					92
							2	4	26	9							
06	2490	X	1787	-0-	-703	-0-	337	1	1429	3	N	18	1	8			109
							1	4	20	9							
07	2077	X	1635	-0-	-442	-0-	384	1	1181	3	N	63	168	1	1	8	3
							1	4	69	9							
08	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	317	1	1564	3	N	34	31	1	2	8	4
							1	4	37	9							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	513	1	2351	3	N	51	185	1	1	8	94
							8	4	56	9							
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	489	1	1400	3	N	45					139
							10	4	50	9							
05	2604	N	1273	-0-	-1331	-0-	593	1	640	3	N	29					168
							8	4	32	9							
06	2520	N	1582	-0-	-938	-0-	538	1	974	3	N	55					223
							9	4	61	9							
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	520	1	1459	3	N	28	181	1	1	8	69
							8	4	31	9							
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	539	1	1020	3	N	113	153	1	2	8	27
							9	4	124	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	709	1	4100	3	N	11	1	8			32
							5	4	12	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	2	1	3465	3	N	11	1	8			42
							5	4	12	9							
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	233	1	3722	3	N	9	1	8			50
							5	4	10	9							
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	218	1	3932	3	N	27					77
							8	4	30	9							
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	231	1	3927	3	N	5	1	8			81
							5	4	6	9							
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	228	1	3660	3	N	4					85
							5	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	1862	-0-	-4803	-0-	355	1	1401	3	N	90	175	1	2	8	82
							7	4	99	9							
04	6300	X	3512	-0-	-2788	-0-	338	1	3065	3	N	92	101	1	1	8	72
							8	4	101	9							
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	311	1	2746	3	N	89					161
							7	4	98	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	257	1	2557	3	N	97	181	1			77
							7	4	107	9							
07	3627	X	1484	-0-	-2143	-0-	164	1	1235	3	N	73					150
							5	4	80	9							
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	264	1	4632	3	N	145	2	8			293
							13	4	160	9							

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	42	1	4572	3	N	7					86
							2	4	8	9							
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	3	N	-0-					86
							3	4									
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	54	1	3538	3	N	-0-					86
							4	4									
06	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	99	1	2915	3	N	-0-					86
07	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	65	1	3300	3	N	17					103
							3	4	19	9							
08	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	90	1	2933	3	N	13	92	1	1	8	23
							1	4	14	9							

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2410	-0-	-2116	-0-	252	1	2154	3	N	-0-					43
							4	4									
04	4380	X	1521	-0-	-2859	-0-	229	1	1289	3	N	-0-					43
							3	4									
05	2573	X	624	-0-	-1949	-0-	288	1	335	3	N	-0-					43
							1	4									
06	2370	X	1314	-0-	-1056	-0-	274	1	1015	3	N	20					63
							3	4	22	9							
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	94	1	4359	3	N	7					70
							1	4	8	9							
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	162	1	2754	3	N	49	103	1	1	8	15
							4	4	54	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	124	-0-	-1519	-0-	124	1			N	-0-					175
04	1710	N	1032	-0-	-678	-0-	170	1	854	3	N	7	65	1	1	8	116
							8	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	171	1	1697	3	N	-0-					116
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	188	1	781	3	N	-0-					116
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	183	1	1086	3	N	1	1	8			116
							1	9									
08	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	214	1	1346	3	N	8	44	1	1	8	79
							1	4	9	9							

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

03	3100	N	2393	-0-	-707	920	177	1	2216	3	N	-0-					65
04	3000	N	2768	-0-	-232	688	160	1	2608	3	N	-0-					65
05	4014	X	3326	-0-	-688	-0-	149	1	3176	3	N	1					66
							1	9									
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	195	1	2626	3	N	10					76
							11	9									
07	2728	X	687	-0-	-2041	-0-	222	1	461	3	N	4					80
							4	9									
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	152	1	2840	3	N	20	57	1			43
							22	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	67	1	3418	3	N	9					58
							9	4	10	9							
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	67	1	3729	3	N	8					66
							10	4	9	9							
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	72	1	3840	3	N	3					69
							10	4	3	9							
06	3600	X	3236	-0-	-364	-0-	76	1	3151	3	N	-0-					69
							9	4									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	67	1	3673	3	N	109	151	1			27
							15	4	120	9							
08	3720	X	2127	-0-	-1593	-0-	68	1	2047	3	N	2					29
							10	4	2	9							

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

03	2573	N	1299	-0-	-1274	-0-	223	1	1061	3	N	8					114
							6	4	9	9							
04	1800	N	1179	-0-	-621	-0-	217	1	946	3	N	9					123
							6	4	10	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	207	1	1692	3	N	3					126
							6	4	3	9							
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	187	1	2143	3	N	-0-					126
							5	4									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	175	1	2234	3	N	32	99	1			59
							7	4	35	9							
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	174	1	2259	3	N	1					60
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	121	1	3003	3	N	7	1	8			101
							6	4	8	9							
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	114	1	2656	3	N	9	1	8			109
							7	4	10	9							
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	131	1	2740	3	N	1					110
							6	4	1	9							
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	134	1	2146	3	N	-0-					110
							5	4									
07	1674	X	1488	-0-	-186	-0-	168	1	1263	3	N	45	89	1			66
							7	4	50	9							
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	169	1	2348	3	N	-0-					66
							6	4									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7729	-0-	-672	-0-	100	1	7628	3	N	1	1	8			31
							1	9									
04	8190	X	5517	-0-	-2673	-0-	106	1	5411	3	N	-0-					31
05	8463	X	5723	-0-	-2740	-0-	169	1	5554	3	N	-0-					31
06	8190	X	4506	-0-	-3684	-0-	156	1	4350	3	N	-0-					31
07	7719	X	3125	-0-	-4594	-0-	400	1	2723	3	N	2	2	8			31
							2	9									
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	529	1	7310	3	N	4	4	8			31
							4	9									

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	622	1	2306	3	N	114	185	1	4	8	27
							7	4	125	9							
04	3000	N	3184	-0-	184	184	602	1	2521	3	N	51	4	8			74
							5	4	56	9							
05	3100	N	2939	-0-	-161	23	618	1	2275	3	N	38					112
							4	4	42	9							
06	2745	N	2722	-0-	-23	-0-	586	1	2079	3	N	47	1	8			158
							5	4	52	9							
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	611	1	1245	3	N	38	186	1	2	8	8
							4	4	42	9							
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	590	1	1395	3	N	43	2	8			49
							2	4	47	9							

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2255	-0-	-2364	-0-	289	1	1962	3	N	4	2	8			57
							4	9									
04	4470	X	1841	-0-	-2629	-0-	305	1	1536	3	N	-0-					57
05	4619	X	1911	-0-	-2708	-0-	245	1	1652	3	N	13					70
							14	9									
06	4470	X	1848	-0-	-2622	-0-	233	1	1523	3	N	84	128	1	1	8	25
							92	9									
07	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	394	1	2356	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	2263	X	1090	-0-	-1173	-0-	374	1	715	3	N	1	1	8			25
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	121	1	2796	3	N	53	1	8			108
							11	4	58	9							
04	2460	X	1695	-0-	-765	-0-	92	1	1562	3	N	31	1	8			138
							7	4	34	9							
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	95	1	3008	3	N	33					171
							12	4	36	9							
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	92	1	2745	3	N	31					202
							12	4	34	9							
07	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	97	1	2738	3	N	10	1	8			211
							11	4	11	9							
08	3162	X	2045	-0-	-1117	-0-	108	1	1914	3	N	12	1	8			222
							10	4	13	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	112	1	5354	3	N	17					81
							3	4	19	9							
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	136	1	5245	3	N	26					107
							5	4	29	9							
05	4991	X	1975	-0-	-3016	-0-	485	1	1481	3	N	7					114
							1	4	8	9							
06	4830	X	1158	-0-	-3672	-0-	602	1	543	3	N	10					124
							2	4	11	9							
07	4991	X	1478	-0-	-3513	-0-	622	1	845	3	N	8					132
							2	4	9	9							
08	4991	X	1676	-0-	-3315	-0-	597	1	1040	3	N	33	148	1			17
							3	4	36	9							

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	2	1	323	3	N	18	18	8			13
							20	9									
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	2	1	123	3	N	16	16	8			13
							18	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	N	208	184	1	4	8	33
							229	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	N	4	3	8			34
							4	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	205	187	1	13	8	39
							226	9									
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	409	1	14	9	N	13	13	8			39

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7596	-0-	-681	-0-	2	1	7500	3	N	78	157	1	1	8	17
							8	4	86	9							
04	7380	X	7147	-0-	-233	-0-	2	1	7070	3	N	61					78
							8	4	67	9							
05	7626	X	7217	-0-	-409	-0-	2	1	7089	3	N	105	159	1	1	8	23
							10	4	116	9							
06	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	2	1	6822	3	N	77	2	8			98
							9	4	85	9							
07	7595	X	7221	-0-	-374	-0-	2	1	7126	3	N	77	159	1	1	8	15
							8	4	85	9							
08	7595	X	7455	-0-	-140	-0-	2	1	7369	3	N	69	1	8			83
							8	4	76	9							

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	509	1	6	9	N	5	5	8			16
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	410	1	2	9	N	2	2	8			16
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	489	1	7	9	N	6	6	8			16
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	718	1	7	9	N	6	6	8			16
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	1	7	9	N	6	6	8			16

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	429	-0-	-2423	-0-	2	1	375	3	N	42	3	8			131
							6	4	46	9							
04	2160	X	123	-0-	-2037	-0-	2	1	88	3	N	25					156
							5	4	28	9							
05	1891	X	58	-0-	-1833	-0-	2	1	4	4	N	47	169	1	7	8	27
							52	9									
06	840	X	253	-0-	-587	-0-	2	1	227	3	N	19	7	8			39
							3	4	21	9							
07	868	X	11	-0-	-857	-0-	2	1	2	4	N	6	3	8			42
							7	9									
08	434	X	12	-0-	-422	-0-	2	1	2	4	N	7	5	8			44
							8	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	212	1	1716	3	N	93	1	8			193
							4	4	102	9							
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	165	1	3702	3	N	72	161	1	1	8	103
							3	4	79	9							
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	157	1	4381	3	N	66					169
							3	4	73	9							
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	155	1	3935	3	N	53	177	1			45
							2	4	58	9							
07	4092	X	2743	-0-	-1349	-0-	197	1	2498	3	N	42					87
							2	4	46	9							
08	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	180	1	3431	3	N	80	144	1	1	8	22
							3	4	88	9							

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1536	-0-	-1378	-0-	217	1	1274	3	N	39	175	1	1	8	24
							2	4	43	9							
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	198	1	3852	3	N	116					140
							4	4	128	9							
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	195	1	3479	3	N	67	160	1			47
							3	4	74	9							
06	3630	X	3095	-0-	-535	-0-	202	1	2824	3	N	61					108
							2	4	67	9							
07	3751	X	3087	-0-	-664	-0-	224	1	2635	3	N	201	189	1	1	8	119
							7	4	221	9							
08	3751	X	1450	-0-	-2301	-0-	211	1	1141	3	N	85	169	1	1	8	34
							4	4	94	9							

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	623	-0-	-617	-0-	622	1	1	9	N	1	1	8			174
04	1200	X	36	-0-	-1164	-0-	2	1	33	3	N	1	1	8			174
							1	9									
05	1240	X	753	-0-	-487	-0-	753	1			N	-0-					174
06	600	X	385	-0-	-215	-0-	385	1			N	-0-	162	1			12
07	620	X	563	-0-	-57	-0-	2	1	560	3	N	1	1	8			12
							1	9									
08	744	X	436	-0-	-308	-0-	2	1	433	3	N	1	1	8			12
							1	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1199	-0-	-1033	-0-	483	1	561	3	N	122	175	1	1	8	89
							21	4	134	9							
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	477	1	839	3	N	189	190	1	1	8	87
							27	4	208	9							
05	3100	N	3302	-0-	202	202	331	1	2735	3	N	190	168	1	1	8	108
							27	4	209	9							
06	3000	N	3715	-0-	715	917	230	1	3182	3	N	249	189	1			168
							29	4	274	9							
07	3100	N	3659	-0-	559	1476	285	1	3078	3	N	243	286	1	1	8	124
							29	4	267	9							
08	5151	X	3675	-0-	-1476	-0-	241	1	3126	3	N	254	184	1	1	8	193
							29	4	279	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	99	1	2556	3	N	-0-					25
							11	4									
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	3	N	-0-					25
							11	4									
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	78	1	485	3	N	-0-					25
							10	4									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	97	1	2921	3	N	-0-					25
							12	4									
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	3	N	85	100	1	1	8	9
							13	4	94	9							
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	3	N	14	1	8			22
							11	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	36	1	1650	3	N	-0-					51
							5	4									
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	19	1	5061	3	N	-0-					51
							6	4									
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	79	1	4429	3	N	-0-					51
							6	4									
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	47	1	4906	3	N	-0-					51
							7	4									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	36	1	5808	3	N	48	72	1			27
							8	4	53	9							
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	32	1	7385	3	N	24					51
							8	4	26	9							

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	2	1	6113	3	N	8					46
							10	4	9	9							
04	6360	X	5862	-0-	-498	-0-	2	1	5812	3	N	34					80
							11	4	37	9							
05	6169	X	6147	-0-	-22	-0-	2	1	6123	3	N	11					91
							10	4	12	9							
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	2	1	5971	3	N	10					101
							10	4	11	9							
07	6138	X	6059	-0-	-79	-0-	2	1	6040	3	N	7					108
							9	4	8	9							
08	6138	X	5807	-0-	-331	-0-	2	1	5774	3	N	19	93	1			34
							10	4	21	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	264	-0-	-2991	-0-	52	1	195	3	N	7					150
							9	4	8	9							
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	106	1	3012	3	N	27	1	8			176
							13	4	30	9							
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	75	1	4227	3	N	20	2	8			194
							13	4	22	9							
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	63	1	2710	3	N	19	167	1			46
							12	4	21	9							
07	3255	X	1257	-0-	-1998	-0-	111	1	1122	3	N	12	1	8			57
							11	4	13	9							
08	4340	X	157	-0-	-4183	-0-	137	1	10	4	N	9					66
							10	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	1	1	1	9	N	1					113
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	88	1			25
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	202	1	2	4	N	38					63
							42	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	411	1	503	3	N	304	181	1			186
							18	4	334	9							
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	394	1	1762	3	N	369	430	1	2	8	123
							23	4	406	9							
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	340	1	2080	3	N	235	184	1	1	8	173
							15	4	259	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1490	-0-	-1734	-0-	196	1	1205	3	N	73	186	1	1	8	66
							9	4	80	9							
04	3120	X	284	-0-	-2836	-0-	242	1	8	4	N	31					97
							34	9									
05	2821	X	2044	-0-	-777	-0-	273	1	1527	3	N	208	180	1	1	8	124
							15	4	229	9							
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	248	1	2171	3	N	214	184	1			154
							16	4	235	9							
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	203	1	2558	3	N	227	172	1	1	8	208
							16	4	250	9							
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	227	1	1997	3	N	194	355	1	1	8	46
							15	4	213	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	485	1	836	3	N	51	177	1	1	8	70
							4	4	56	9							
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	468	1	818	3	N	35	1	8			104
							3	4	39	9							
05	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	483	1	520	3	N	27					131
							2	4	30	9							
06	1350	X	478	-0-	-872	-0-	475	1	3	9	N	3					134
07	1395	X	292	-0-	-1103	-0-	267	1	25	9	N	23	134	1			23
08	1395	X	30	-0-	-1365	-0-	30	3			N	-0-					23

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	43	1	3	9	N	3					49
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					49
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					49
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					53
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					55

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	103	1	3032	3	N	1	78	1	1	8	26
							7	4	1	9							
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	97	1	3079	3	N	-0-					26
							7	4									
05	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	107	1	2901	3	N	-0-					26
							7	4									
06	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	99	1	2044	3	N	3					29
							5	4	3	9							
07	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	139	1	2059	3	N	1					30
							6	4	1	9							
08	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	121	1	2790	3	N	-0-					30
							7	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	518	1	1	4	N	2	2	8			22
							2	9									
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	1	1	4	N	-0-					22
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	493	1	2	4	N	22					44
							24	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	487	1	3	4	N	34	46	1	2	8	30
							37	9									
07	496	N	111	-0-	-385	-0-	110	1	1	4	N	-0-					30
08	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	1			N	-0-					30

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	675	1	2185	3	N	13	3	8			128
							2	4	14	9							
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	689	1	3536	3	N	13	4	8			137
							2	4	14	9							
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	506	1	3033	3	N	12	133	1	5	8	11
							4	4	13	9							
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	515	1	3124	3	N	8	1	8			18
							2	4	9	9							
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	638	1	3402	3	N	9	3	8			24
							2	4	10	9							
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	571	1	2637	3	N	10	3	8			31
							2	4	11	9							

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	175	1	5559	3	N	6	1	8			69
							7	9									
04	5040	X	2196	-0-	-2844	-0-	186	1	2002	3	N	7	1	8			75
							8	9									
05	5208	X	3504	-0-	-1704	-0-	353	1	3145	3	N	5	49	1	2	8	29
							6	9									
06	5550	X	3616	-0-	-1934	-0-	296	1	3320	3	N	-0-					29
07	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	266	1	4758	3	N	1	1	8			29
							1	9									
08	5735	X	3730	-0-	-2005	-0-	211	1	3518	3	N	1	1	8			29
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6912	-0-	-559	-0-	2	1	6906	3	N	4					93
							4	9									
04	7440	X	6962	-0-	-478	-0-	2	1	6958	3	N	2					95
							2	9									
05	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	2	1	7277	3	N	3					98
							3	9									
06	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	2	1	7158	3	N	1					99
							1	9									
*07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	2	1	8076	3	N	7					106
							8	9									
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	2	1	7967	3	N	5	103	1			8
							6	9									

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	421	1	10	4	N	4	3	8			39
							4	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	1	12	4	N	2					41
							2	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	578	1	12	4	N	-0-					41
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	1	8	4	N	1	1	8			41
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	633	1	13	4	N	10	5	8			46
							11	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	698	1	12	4	N	11	5	8			52
							12	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1038	-0-	-1907	-0-	2	1	1026	3	N	8					58
							1	4	9	9							
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	2	1	2438	3	N	126	172	1	1	8	11
							6	4	139	9							
05	2635	X	2075	-0-	-560	-0-	173	1	1886	3	N	14					25
							1	4	15	9							
06	2430	X	2060	-0-	-370	-0-	202	1	1798	3	N	49					74
							6	4	54	9							
07	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	213	1	690	3	N	39	1	8			112
							4	4	43	9							
08	2666	X	999	-0-	-1667	-0-	161	1	774	3	N	54	160	1			6
							5	4	59	9							

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	399	1	2656	3	N	11	5	8			138
							1	4	12	9							
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	411	1	548	3	N	4	3	8			139
							4	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	414	1	2490	3	N	-0-					139
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	3	N	11	1	8			149
							2	4	12	9							
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	451	1	2448	3	N	76	185	1	3	8	37
							6	4	84	9							
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	507	1	2561	3	N	25	3	8			59
							3	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1665	3	N	-0-					88
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2	1	2483	3	N	-0-					88
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1694	3	N	2					90
							2	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	3	N	1	81	1			10
							1	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	2	1	1953	3	N	-0-					10
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	2	1	1437	3	N	-0-					10

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3467	-0-	-1896	-0-	444	1	3002	3	N	15	1	8			99
							4	4	17	9							
04	4260	X	3497	-0-	-763	-0-	332	1	3146	3	N	14					113
							4	4	15	9							
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	346	1	4159	3	N	99	169	1			43
							7	4	109	9							
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	330	1	4119	3	N	6					49
							4	4	7	9							
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	342	1	4119	3	N	-0-					49
							3	4									
08	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	321	1	4166	3	N	-0-					49
							3	4									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					16
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					16
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					16
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					16
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					16
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					16

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	454	1	2886	3	N	31					84
							34	9									
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	360	1	5118	3	N	45	51	1	3	8	75
							50	9									
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	331	1	5638	3	N	29	4	8			100
							32	9									
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	258	1	5473	3	N	22	1	8			121
							24	9									
07	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	249	1	4541	3	N	46	5	8			162
							51	9									
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	299	1	4684	3	N	35	132	1	4	8	61
							39	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	174	1	2416	3	N	-0-					109
04	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	234	1	2179	3	N	-0-					109
05	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	240	1	2275	3	N	-0-					109
06	2640	X	2429	-0-	-211	-0-	221	1	2208	3	N	-0-					109
07	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	271	1	2112	3	N	-0-					109
08	2604	X	2146	-0-	-458	-0-	181	1	1965	3	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4561	-0-		-616	-0-		216	1	4295	3	N	42	189	1			102
									4	4	46	9							
04	5010	X	4206	-0-		-804	-0-		171	1	3997	3	N	32					134
									3	4	35	9							
05	5177	X	4611	-0-		-566	-0-		176	1	4353	3	N	69	181	1			22
									6	4	76	9							
06	4830	X	4357	-0-		-473	-0-		175	1	4135	3	N	39					61
									4	4	43	9							
07	4557	X	4437	-0-		-120	-0-		218	1	4191	3	N	21					82
									5	4	23	9							
08	4619	X	4320	-0-		-299	-0-		221	1	4098	3	N	1					83
									1	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6260	X	6260	-0-		-0-	-0-		2	1	6240	3	N	15					98
									1	4	17	9							
04	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-		2	1	5639	3	N	9					107
									1	4	10	9							
05	6318	X	6318	-0-		-0-	-0-		2	1	6300	3	N	13					120
									2	4	14	9							
06	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-		2	1	6098	3	N	11					131
									3	4	12	9							
07	6302	X	6302	-0-		-0-	-0-		2	1	6287	3	N	8					139
									4	4	9	9							
08	6230	X	6230	-0-		-0-	-0-		2	1	6219	3	N	6					145
									2	4	7	9							

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	10	-0-		-1199	-0-		2	1	8	3	N	-0-					133
04	1170	X	15	-0-		-1155	-0-		2	1	13	3	N	-0-					133
05	1209	X	14	-0-		-1195	-0-		3	1	11	3	N	-0-					133
06	240	X	2	-0-		-238	-0-		2	1			N	-0-					133
07	93	X	5	-0-		-88	-0-		2	1	3	9	N	3	53	1			83
08	31	X	4	-0-		-27	-0-		2	1	2	9	N	2	37	1			48

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	726	-0-		-2653	-0-		245	1	471	3	N	8	2	8			80
									1	4	9	9							
04	2850	X	855	-0-		-1995	-0-		260	1	595	3	N	-0-					80
05	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-		308	1	3139	3	N	4	4	8			80
									1	4	4	9							
06	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-		261	1	3729	3	N	4	4	8			80
									4	9									
07	899	X	320	-0-		-579	-0-		318	1	2	9	N	2	2	8			80
08	3441	X	843	-0-		-2598	-0-		393	1	448	3	N	2	2	8			80
									2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	2	1	5637	3	N	43	1	8			187
							4	4	47	9							
04	5640	X	4972	-0-	-668	-0-	2	1	4932	3	N	31	180	1			38
							4	4	34	9							
05	6076	X	4122	-0-	-1954	-0-	2	1	4079	3	N	33	1	8			70
							5	4	36	9							
06	5880	X	4007	-0-	-1873	-0-	2	1	3965	3	N	33	1	8			102
							4	4	36	9							
07	6076	X	3847	-0-	-2229	-0-	2	1	3808	3	N	27	1	8			128
							7	4	30	9							
08	5704	X	3968	-0-	-1736	-0-	2	1	3927	3	N	31	1	8			158
							5	4	34	9							

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5071	-0-	1971	2739	390	1	4677	3	N	4	4	8			4
							4	9									
04	3000	N	2008	-0-	-992	1747	2008	3			N	-0-					4
05	2821	X	831	-0-	-1990	-0-	830	1	1	9	N	1	1	8			4
06	2730	X	722	-0-	-2008	-0-	711	1	11	9	N	10	10	8			4
07	2821	X	525	-0-	-2296	-0-	522	1	3	9	N	3	3	8			4
08	2821	X	637	-0-	-2184	-0-	633	1	4	9	N	4	4	8			4

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	118	1	3372	3	N	23					108
							2	4	25	9							
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	124	1	2954	3	N	24					132
							3	4	26	9							
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	90	1	3814	3	N	51					183
							5	4	56	9							
06	2820	X	873	-0-	-1947	-0-	88	1	773	3	N	10	174	1			19
							1	4	11	9							
07	2914	X	1996	-0-	-918	-0-	98	1	1890	3	N	6	1	8			24
							1	4	7	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	112	1	3048	3	N	9					33
							1	4	10	9							

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	116	1	3504	3	N	43	112	1	1	8	13
							8	4	47	9							
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	114	1	3625	3	N	-0-					13
							6	4									
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	112	1	3676	3	N	3					16
							6	4	3	9							
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	112	1	3411	3	N	3					19
							6	4	3	9							
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	78	1	2496	3	N	-0-					19
							4	4									
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	98	1	3509	3	N	1					20
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-		139	1	2561	3	N	5					132
									13	4	6	9							
04	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-		152	1	1035	3	N	-0-	123	1			9
									13	4									
05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-		219	1	783	3	N	-0-					9
									14	4									
06	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-		275	1	2232	3	N	52					61
									15	4	57	9							
*07	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-		322	1	1425	3	N	38	81	1	1	8	17
									15	4	42	9							
08	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-		390	1	1278	3	N	10	1	8			26
									14	4	11	9							

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

03	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-		379	1	2388	3	N	28	1	8			188
									8	4	31	9							
04	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-		439	1	1907	3	N	30	1	8			217
									9	4	33	9							
05	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-		436	1	4576	3	N	29	1	8			245
									11	4	32	9							
06	2447	X	2447	-0-		-0-	-0-		417	1	1960	3	N	55	180	1			120
									9	4	61	9							
07	787	X	787	-0-		-0-	-0-		535	1	235	3	N	11	82	1			49
									5	4	12	9							
08	672	X	672	-0-		-0-	-0-		638	1	8	4	N	24	1	8			72
									26	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

03	6470	X	6470	-0-		-0-	-0-		91	1	6329	3	N	44	139	1	1	8	12
									2	4	48	9							
04	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-		90	1	6485	3	N	26	1	8			37
									2	4	29	9							
05	7347	X	7347	-0-		-0-	-0-		92	1	7221	3	N	29					66
									2	4	32	9							
06	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-		87	1	6984	3	N	23					89
									3	4	25	9							
07	6719	X	6719	-0-		-0-	-0-		184	1	6502	3	N	27	1	8			115
									3	4	30	9							
08	4681	X	3431	-0-		-1250	-0-		470	1	2955	3	N	5	1	8			119
									6	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 11211 - 11278

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					4

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

03	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	356	1	1491	3	N	115	187	1			86
							6	4	127	9							
04	2370	X	1663	-0-	-707	-0-	334	1	1193	3	N	117					203
							7	4	129	9							
05	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	414	1	1164	3	N	71					274
							5	4	78	9							
06	2220	X	1426	-0-	-794	-0-	391	1	946	3	N	76	284	1			66
							5	4	84	9							
07	2294	X	1182	-0-	-1112	-0-	408	1	669	3	N	92					158
							4	4	101	9							
08	1984	X	687	-0-	-1297	-0-	309	1	260	3	N	103	183	1			78
							5	4	113	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

03	4588	X	1928	-0-	-2660	-0-	123	1	1785	3	N	12					85
							7	4	13	9							
04	3390	X	824	-0-	-2566	-0-	135	1	669	3	N	10					95
							9	4	11	9							
05	2015	X	497	-0-	-1518	-0-	151	1	318	3	N	17					112
							9	4	19	9							
06	1860	X	954	-0-	-906	-0-	95	1	838	3	N	12					124
							8	4	13	9							
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	3	N	15	1	8			138
							8	4	17	9							
08	1922	X	1277	-0-	-645	-0-	107	1	1132	3	N	26	141	1	1	8	22
							9	4	29	9							

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

03	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	248	1	4577	3	N	122	175	1			98
							9	4	134	9							
04	5160	X	2857	-0-	-2303	-0-	282	1	2464	3	N	95	162	1			31
							6	4	105	9							
05	5332	X	4586	-0-	-746	-0-	304	1	4179	3	N	87					118
							7	4	96	9							
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	254	1	4544	3	N	68	155	1			31
							6	4	75	9							
07	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	296	1	3424	3	N	70					101
							5	4	77	9							
08	4960	X	3244	-0-	-1716	-0-	323	1	2818	3	N	88	166	1			23
							6	4	97	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	121	1	2858	3	N	1					122
							1	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	134	1	2798	3	N	63	152	1			33
							2	4	69	9							
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	142	1	2856	3	N	89					122
							3	4	98	9							
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	143	1	2651	3	N	-0-					122
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	138	1	2838	3	N	4					126
							4	9									
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	142	1	2840	3	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	68	1	4476	3	N	47	168	1	1	8	18
							4	4	52	9							
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	71	1	5093	3	N	31					49
							2	4	34	9							
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	78	1	4707	3	N	31					80
							3	4	34	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	78	1	4365	3	N	26					106
							3	4	29	9							
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	121	1	4186	3	N	31	112	1			25
							3	4	34	9							
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	134	1	4065	3	N	24					49
							3	4	26	9							

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

03	2934	N	2762	-0-	-172	-0-	261	1	2498	3	N	3	140	1	1	8	37
							3	9									
04	3000	N	3157	-0-	157	157	246	1	2715	3	N	173	185	1			25
							6	4	190	9							
05	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	295	1	2225	3	N	1					26
							1	9									
06	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	180	1	2431	3	N	-0-					26
07	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	156	1	2414	3	N	44	1	8			69
							2	4	48	9							
08	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	174	1	2070	3	N	1	1	8			69
							1	9									

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

03	310	N	27	-0-	-283	-0-	2	1	10	4	N	14	1	8			163
							15	9									
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	2	1	10	4	N	7					170
							8	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	12	4	N	21					191
							23	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	10	4	N	17	178	1			30
							19	9									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	12	4	N	19					49
							21	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	12	4	N	41	1	8			89
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2	1	2890	3	N	26	49	1	1	8	97
							1	4	29	9							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	2	1	3210	3	N	13					110
							1	4	14	9							
05	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	2	1	3445	3	N	17					127
							1	4	19	9							
06	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	2	1	3319	3	N	8	38	1			97
							9	9									
07	3627	X	2910	-0-	-717	-0-	2	1	2896	3	N	10					107
							1	4	11	9							
08	3472	X	2238	-0-	-1234	-0-	2	1	2229	3	N	6	93	1			20
							7	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1963	-0-	-1447	-0-	2	1	1899	3	N	47	129	1	1	8	74
							10	4	52	9							
04	3270	X	2112	-0-	-1158	-0-	2	1	2065	3	N	31					105
							11	4	34	9							
05	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	893	1	1714	3	N	38					143
							12	4	42	9							
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	849	1	1162	3	N	27	155	1			15
							11	4	30	9							
07	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	901	1	1083	3	N	25					40
							11	4	28	9							
08	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	832	1	1674	3	N	37	74	1			3
							12	4	41	9							

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2	1	3202	3	N	-0-					43
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2	1	3023	3	N	20	21	1			42
							2	4	22	9							
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2	1	2820	3	N	2					44
							2	9									
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	2	1	1860	3	N	1					45
							1	9									
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	N	1					46
							1	9									
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	2	1	1484	3	N	-0-					46

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	2	1	6343	3	N	12	1	8			36
							2	4	13	9							
04	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	2	1	6132	3	N	22	1	8			57
							5	4	24	9							
05	6324	X	5192	-0-	-1132	-0-	2	1	5172	3	N	14					71
							3	4	15	9							
06	6150	X	3937	-0-	-2213	-0-	2	1	3918	3	N	13					84
							3	4	14	9							
07	6355	X	1078	-0-	-5277	-0-	2	1	1075	3	N	1					85
							1	9									
08	6355	X	2330	-0-	-4025	-0-	2	1	2311	3	N	13					98
							3	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	4	2	9	N	2					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					29
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					29
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					29
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					20
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3108	3	11	9	N	10	10	1			20
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2619	3	1	9	N	1					21
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					21
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	3	1	9	N	1					22
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					22

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3453	-0-	353	478	327	1	3098	3	N	18	50	1	1	8	117
							8	4	20	9							
04	3000	N	3133	-0-	133	611	317	1	2782	3	N	23	1	8			139
							9	4	25	9							
05	3587	X	2976	-0-	-611	-0-	329	1	2628	3	N	8					147
							10	4	9	9							
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	313	1	2119	3	N	6					153
							9	4	7	9							
07	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	409	1	1377	3	N	3	59	1	1	8	96
							11	4	3	9							
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	366	1	3968	3	N	7	1	8			102
							10	4	8	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2192	3	5	4	N	51					157
							56	9									
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2096	3	5	4	N	62					219
							68	9									
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1360	3	5	4	N	30					249
							33	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2637	3	7	4	N	44	270	1	1	8	22
							48	9									
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2200	3	4	4	N	23	1	8			44
							25	9									
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1713	3	4	4	N	12	1	8			55
							13	9									

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	1078	-0-	-19568	-0-	403	1	507	3	N	152	123	1			29
							1	4	167	9							
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	390	1	745	3	N	-0-					29
							1	4									
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	966	3	N	-0-					29
							2	4									
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	390	1	866	3	N	-0-					29
07	1240	X	988	-0-	-252	-0-	403	1	585	3	N	-0-					29
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	403	1	1204	3	N	-0-					29

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	28	2	35	9	N	32					75
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	35	2	34	9	N	31					106
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	40	2	29	9	N	26					132
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	40	2	35	9	N	32					164
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	39	2	35	9	N	32					196
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	N	5	169	1			32

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1061	-0-	-649	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1302	-0-	-1395	-0-	1302	3			N	-0-					42
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					42
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					42
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					42
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					42
08	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2662	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

03	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4116	3	14	9	N	13					78
04	4170	X	3831	-0-	-339	-0-	3821	3	10	9	N	9					87
05	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	4075	3	7	9	N	6					93
06	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3937	3	21	9	N	19					112
07	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4063	3	13	9	N	12					124
08	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	3810	3	9	9	N	8					132

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	567	-0-	-1014	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	660	-0-	-921	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	310	1	5524	2	N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	300	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	310	1	5698	2	N	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	300	1	5307	2	N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	300	1	5874	2	N	-0-					-0-
*08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	521	-0-	-1122	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	680	-0-	-994	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6909	-0-	-21	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6724	-0-	-623	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*08	7409	X	6799	-0-	-610	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	310	1	4380	2	N	-0-					75
04	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	300	1	4357	2	N	-0-					75
05	4991	X	4800	-0-	-191	-0-	310	1	4480	2	N	9					84
							10	9									
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	290	1	4359	2	N	-0-					84
07	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	310	1	4342	2	N	41					125
							45	9									
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	310	1	4564	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4854	-0-	-137	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	310	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	300	1	5064	2	N	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	310	1	5159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	300	1	5350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	310	1	5339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	5549	X	1320	-0-	-4229	-0-	90	1	1230	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4329	-0-	-1282	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4067	-0-	-1363	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4520	-0-	-781	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3932	-0-	-928	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10710	-0-	-570	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10982	-0-	-674	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10904	-0-	-376	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

03	8742	X	8119	-0-	-623	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5529	-0-	-2931	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6644	-0-	-2098	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7309	-0-	-581	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7919	-0-	-203	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7910	-0-	-1514	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7076	-0-	-2348	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1042	-0-	-2678	-0-	1042	3			Y	-0-					15
04	3600	X	351	-0-	-3249	-0-	351	3			Y	-0-					15
05	3689	X	2411	-0-	-1278	-0-	2411	3			Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	2131	3			Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	5081	2950	3			Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5081					Y	-0-					15

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

03	6479	X	659	-0-	-5820	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	1373	-0-	-5737	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	713	-0-	-6634	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	476	-0-	-6634	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	966	-0-	-460	-0-	966	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

03	6727	X	981	-0-	-5746	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	974	-0-	-5326	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1382	-0-	-4849	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
08	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	1499	-0-	-24138	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	3768	-0-	-21042	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	1885	-0-	-23752	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
07	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
08	26590	X	26590	-0-	-0-	-0-	26590	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1114	-0-	-1924	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1658	-0-	-1380	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	981	-0-	-1282	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	436	-0-	-711	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	564	-0-	-546	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	930	X	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	780	X	459	-0-	-321	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	27989	-0-	-1647	-0-	27989	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	26904	-0-	-1776	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	27644	-0-	-1992	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	24267	-0-	-4413	-0-	24267	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	24850	-0-	-4011	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	24948	-0-	-3045	-0-	24948	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
07	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	43628	2			N	-0-					-0-
08	45520	X	45520	-0-	-0-	-0-	45520	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	39387	X	39387	-0-	-0-	-0-	39387	2			N	-0-					-0-
07	28907	X	28907	-0-	-0-	-0-	28907	2			N	-0-					-0-
08	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26533	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40238	X	1411	-0-	-38827	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	1831	-0-	-22739	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	1450	-0-	-23939	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	603	-0-	-1939	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1200	-0-	-1380	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	2631	-0-	-9459	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	2934	-0-	-8766	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	1673	-0-	-10417	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
04	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
05	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	27132	2			N	-0-					-0-
06	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
07	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
08	24362	X	24362	-0-	-0-	-0-	24362	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3562	-0-	-2408	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	2223	-0-	-3946	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	1070	-0-	-2619	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	1884	-0-	-12376	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	2115	-0-	-11685	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	8630	-0-	-5444	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	6657	-0-	-6273	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	2635	-0-	-5983	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	478	-0-	-3366	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	351	-0-	-3369	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1691	-0-	-2122	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	643	-0-	-1124	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1616	-0-	-1084	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	987	-0-	-1803	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1010	-0-	-664	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	773	-0-	-1304	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	1853	-0-	-7567	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	1080	-0-	-8654	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37696	X	9937	-0-	-27759	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	15838	-0-	-12932	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	25354	-0-	-4375	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
06	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	30211	2			N	-0-					-0-
07	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	872	-0-	-24486	-0-	872	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	628	-0-	-1511	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	896	-0-	-2014	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	829	-0-	-2178	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	849	-0-	-2061	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	930	X	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	675	-0-	-1526	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	977	-0-	-21553	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	797	-0-	-22484	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	16825	-0-	-5705	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
07	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	681	-0-	-1489	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1076	-0-	-2224	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1024	-0-	-2386	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	518	-0-	-2782	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	690	-0-	-860	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	731	-0-	-1253	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	896	-0-	-1024	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	1199	-0-	-19478	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	1395	-0-	-17685	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	1926	-0-	-15961	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
07	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
08	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	4510	-0-	-13749	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	1186	-0-	-16484	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	2001	-0-	-14987	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
07	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
08	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	18529	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85591	X	11238	-0-	-74353	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
04	61590	X	16705	-0-	-44885	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
05	59179	X	22748	-0-	-36431	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
06	57270	X	44786	-0-	-12484	-0-	44786	2			N	-0-					-0-
07	54409	X	54409	-0-	-0-	-0-	54409	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51522	X	1441	-0-	-50081	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	1757	-0-	-50443	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	1521	-0-	-52419	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	39833	-0-	-12367	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
07	61626	X	61626	-0-	-0-	-0-	61626	2			N	-0-					-0-
08	70879	X	70879	-0-	-0-	-0-	70879	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42098	X	1582	-0-	-40516	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	1836	-0-	-55614	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	59365	X	14729	-0-	-44636	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	11790	-0-	-45660	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	14725	X	5411	-0-	-9314	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50003	X	1575	-0-	-48428	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	1733	-0-	-58087	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	1513	-0-	-60301	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	59820	X	39652	-0-	-20168	-0-	39652	2			N	-0-					-0-
07	51132	X	51132	-0-	-0-	-0-	51132	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	868	-0-	-11997	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	948	-0-	-49932	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	52576	X	884	-0-	-51692	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	50880	X	32157	-0-	-18723	-0-	32157	2			N	-0-					-0-
07	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
08	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	26032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53568	X	970	-0-	-52598	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	51390	X	977	-0-	-50413	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	899	-0-	-45322	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	44730	X	11861	-0-	-32869	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
07	37694	X	37694	-0-	-0-	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

03	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	2069	-0-	-349	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

03	3100	X	1100	-0-	-2000	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	1186	-0-	-18314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	1081	-0-	-19069	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	1215	-0-	-18285	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

03	2821	X	856	-0-	-1965	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	939	-0-	-7161	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	888	-0-	-7482	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	1707	-0-	-6393	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

03	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	1261	-0-	-14459	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-					-0-
06	25950	X	1038	-0-	-24912	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	1177	-0-	-25638	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

03	1860	X	1505	-0-	-355	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8980 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8996 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8991 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					N	-0-					-0-
04	45360	X	4701	-0-	-40659	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	46872	X	1113	-0-	-45759	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	-0-	-0-	-45360	-0-					N	-0-					-0-
07	29884	X	2862	-0-	-27022	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	683	-0-	-4184	-0-	683	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	1535	-0-	-8044	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	1609	-0-	-6611	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1237	-0-	-7257	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1365	-0-	-309	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35309	X	908	-0-	-34401	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	34170	X	2198	-0-	-31972	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	1015	-0-	-34294	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	34170	X	-0-	-0-	-34170	-0-					N	-0-					-0-
07	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					N	-0-					-0-
04	38580	X	1208	-0-	-37372	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	39866	X	1383	-0-	-38483	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	6810	-0-	-31770	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	11331	-0-	-20971	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3028	-0-	3028	3028	3028	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3182	-0-	3182	6210	3182	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3143	-0-	3143	9353	3143	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		732	-0-	732	1321	732	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	2211	890	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	895	-0-	-1058	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1689	-0-	1689	3230	1689	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1738	-0-	1738	4968	1738	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		471	-0-	471	942	471	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		550	-0-	550	1492	550	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					32
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	688	2	19	9	N	17					49
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	795	2	46	9	N	42					91
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					91
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	2					93
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	512	2	10	9	N	9					102

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					42
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					42
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					42
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					42

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					14
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					24
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					24
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					24
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					24
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					24
08	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	2			N	-0-					24

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13	-0-	13	375	13	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

03	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	600	N	254	-0-	-346	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	360	N	72	-0-	-288	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
08	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
04	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
05	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
06	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19850	-0-	-1757	-0-	19850	2			N	-0-					-0-
08	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18					122
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	N	17	132	1			7
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					24
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	765	2	4	9	N	4					28
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	790	2	2	9	N	2					30
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	644	2	2	9	N	2					32

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	Y	2					44
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	Y	3					47
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3					50
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1005	2	2	9	Y	2					52
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2169	1153	2	9	9	Y	8					60
08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	3649	1473	2	7	9	Y	6					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	Y	2					55
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2432	2	3	9	Y	3					58
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	Y	3					61
06	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	2378	2	3	9	Y	3					64
07	DLQ G-10		2411	-0-	2411	4792	2400	2	11	9	Y	10					74
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366	7158	2353	2	13	9	Y	12					86

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2					37
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					40
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3					43
06	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1157	2	2	9	Y	2					45
07	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2492	1327	2	6	9	Y	5					50
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4194	1695	2	7	9	Y	6					56

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					4
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					4
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		303	-0-	303	603	303	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		297	-0-	297	900	297	2			Y	-0-					4

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	Y	3					65
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3					68
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3					71
06	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	1186	2	3	9	Y	3					74
07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2437	1248	2			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	3656	1212	2	7	9	Y	6					80

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					85
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					85
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					85
06	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1186	2			Y	-0-					85
07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2434	1248	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3646	1212	2			Y	-0-					85

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					107
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					107
05	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					107
06	870	N	344	-0-	-526	-0-	344	2			N	-0-					107
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	604	2	3	9	N	3					110
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					110

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					32
04	840	N	280	-0-	-560	-0-	280	2			N	-0-					32
05	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			N	-0-					32
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					32
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	N	12					44
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					44

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	278	-0-	-1551	-0-	278	2			N	-0-					54
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					54
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					54
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					54
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2054	2	12	9	N	11					65
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					65

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

03	4867	X	610	-0-	-4257	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	2005	-0-	-2705	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3027	-0-	-1840	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3045	-0-	-1665	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
04	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	7267	-0-	-1853	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7999	-0-	-1425	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8460	-0-	-313	-0-	8460	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

03	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

03	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4611	-0-	-909	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4759	-0-	-945	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X		6191	-0-	-2303	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
04	8220	X		5101	-0-	-3119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
05	7285	X		3267	-0-	-4018	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	7050	X		4434	-0-	-2616	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
07	7285	X		3890	-0-	-3395	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
08	6200	X		3066	-0-	-3134	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13469	X		13469	-0-	-0-	-0-	13469	3			N	-0-					-0-
04	12540	X		11218	-0-	-1322	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
05	12958	X		12121	-0-	-837	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
06	13020	X		11998	-0-	-1022	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
07	13454	X		12758	-0-	-696	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
08	13454	X		8536	-0-	-4918	-0-	8536	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4897	-0-	-413	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

03	12989	X	12916	-0-	-73	-0-	12916	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	12301	-0-	-269	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12630	-0-	-762	-0-	12630	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	11858	-0-	-1102	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12239	-0-	-1153	-0-	12239	3			N	-0-					-0-
08	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

03	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					52
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					52
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					52
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					52
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					52
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					52

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	430	3	2	9	N	2					121
04	330 N	184	-0-	-146	-0-	182	3	2	9	N	2					123
05	465 N	235	-0-	-230	-0-	233	3	2	9	N	2					125
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					125
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					125
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	155	1	1888	3	N	6					77
							7	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	150	1	1801	3	N	5					82
							6	9									
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	155	1	1838	3	N	6					88
							7	9									
06	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	150	1	1519	3	N	9					97
							10	9									
07	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	125	1	1073	3	N	7					104
							8	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	155	1	1891	3	N	3					107
							3	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					32
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					32
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					32
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					32
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					32
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024 - WELL PLUGGED 06/03/24

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	159	1			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	171	1			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	153	1			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	154	1			120

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					43
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					41
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					46
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2645	-0-	2645	95429	2645	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2526	-0-	2526	97955	2526	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97955					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97955					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97955					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97955					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					65
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					65
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					65

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	253	1	11497	2	N	-0-					55
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	250	1	10787	2	N	-0-					55
05	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	253	1	10679	2	N	-0-					55
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	250	1	9008	2	N	-0-					55
07	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	254	1	12252	2	N	-0-					55
08	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	254	1	16779	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	1051	1	6114	2	N	-0-					27
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	1048	1	5886	2	N	-0-					27
05	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	1051	1	5990	2	N	-0-					27
06	6930	X	4839	-0-	-2091	-0-	1048	1	3791	2	N	-0-					27
07	7161	X	2406	-0-	-4755	-0-	1051	1	1355	2	N	-0-					27
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1051	1	6805	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	267	1	4947	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5211	-0-	-39	-0-	264	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4862	-0-	-563	-0-	267	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4470	-0-	-780	-0-	264	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	267	1	5548	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	150	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	127	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	148	1	1701	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	235	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2215	-0-	-155	-0-	177	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1749	-0-	-700	-0-	140	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2039	-0-	-331	-0-	163	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	191	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	291	1	3350	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	154	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	143	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	154	1	1768	2	N	-0-					-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	154	1	1775	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	3			N	-0-					70
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					70
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					70
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					70
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					70
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	152	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	129	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	137	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	157	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	2	N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	129	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	130	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	147	1	1687	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					70
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					70
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					70
06	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	3			N	-0-					70
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					70
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					70

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	930	N	401	-0-	-529	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					35
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					35
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					35
06	930	N	438	-0-	-492	-0-	438	3			N	-0-					35
07	961	N	436	-0-	-525	-0-	436	3			N	-0-					35
08	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					55
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					55
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					55
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					55
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					55
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	245	1	2818	2	N	-0-					10
04	2910	X	1943	-0-	-967	-0-	155	1	1788	2	N	-0-					10
05	3007	X	1829	-0-	-1178	-0-	146	1	1683	2	N	-0-					10
06	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	168	1	1935	2	N	-0-					10
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	188	1	2162	2	N	-0-					10
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	314	1	3608	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-					3
04	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					3
05	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	3			N	-0-					3
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					3
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					3
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	94	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	186	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	122	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	91	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	96	1	1096	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					110
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					110
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					110
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					110
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					110
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	972	-0-	-1260	-0-	972	3			N	-0-					30
04	1650	N	856	-0-	-794	-0-	856	3			N	-0-					30
05	1271	N	707	-0-	-564	-0-	707	3			N	-0-					30
06	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	3			N	-0-					30
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					30
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4108	3	52	9	N	47					145
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					145
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4061	3	56	9	N	51	196	1			-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					110
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					110
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					110
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					110
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					110
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					8
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					8
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					8
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					8
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					8
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					30
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					30
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					30
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					30
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					30
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1053	-0-	-993	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			N	-0-					156
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					156
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					156
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					156
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					156
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					6
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					6
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					6
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					6
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					6
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	729	-0-	-790	-0-	729	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					38
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					38
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					38
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					38
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					38
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	5417	3			N	-0-					68
04	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	4902	3			N	-0-					68
05	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	5380	3			N	-0-					68
06	5250	X	5169	-0-	-81	-0-	5169	3			N	-0-					68
07	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4994	3			N	-0-					68
08	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	4228	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	167	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	144	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	146	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	158	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	192	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	167	1	1925	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					73
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					73
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					73
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					73
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					73
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					38
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					38
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					38
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					38
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					38
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					38

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					2
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					2
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					2
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					2
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					2
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					170
04	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	3271	3			N	-0-					170
05	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	3			N	-0-					170
06	3630	X	3093	-0-	-537	-0-	3093	3			N	-0-					170
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					170
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					170

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					140
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	690	3	11	9	N	10					150
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1527	3	6	9	N	5					155
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	41	196	1			-0-
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					77
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					77
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					77
06	390	N	53	-0-	-337	-0-	53	3			N	-0-					77
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					77
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					160
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					35
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					35
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					35
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					35
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					35
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	282	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	303	1	3474	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	286	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2177	-0-	-1243	-0-	174	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	303	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	272	1	3131	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					75
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					75
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					75
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					75
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					75
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3906	-0-	-1147	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2557	-0-	-2303	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2834	-0-	-2622	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5039	-0-	-241	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4391	-0-	-1065	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	921	-0-	-2985	-0-	921	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	849	-0-	-3243	-0-	849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3854	-0-	-982	-0-	3854	3			N	-0-					100
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					100
05	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	4201	3			N	-0-					100
06	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3687	3			N	-0-					100
07	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	4914	3			N	-0-					100
08	5394	X	4257	-0-	-1137	-0-	4257	3			N	-0-					100

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

03	13237	X	10840	-0-	-2397	-0-	10840	3			N	-0-					22
04	12810	X	12634	-0-	-176	-0-	12634	3			N	-0-					22
05	12834	X	11496	-0-	-1338	-0-	11496	3			N	-0-					22
06	12210	X	9333	-0-	-2877	-0-	9333	3			N	-0-					22
07	13051	X	12483	-0-	-568	-0-	12483	3			N	-0-					22
08	13051	X	5054	-0-	-7997	-0-	5054	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

03	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	3			N	-0-					8
04	2820	X	2245	-0-	-575	-0-	2245	3			N	-0-					8
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					8
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					8
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					8
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10110	3	28	9	N	25					330
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9514	3	26	9	N	24	189	1			165
05	10075	X	9725	-0-	-350	-0-	9700	3	25	9	N	23					188
06	9810	X	9310	-0-	-500	-0-	9310	3			N	-0-					188
07	10137	X	9795	-0-	-342	-0-	9791	3	4	9	N	4					192
08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					192

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

03	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5568	3			N	-0-					58
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					58
05	5115	X	4146	-0-	-969	-0-	4146	3			N	-0-					58
06	5400	X	3696	-0-	-1704	-0-	3696	3			N	-0-					58
07	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	3			N	-0-					58
08	5580	X	4809	-0-	-771	-0-	4809	3			N	-0-					58

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

03	7161	X	6653	-0-	-508	-0-	6653	3			N	-0-					148
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					148
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					148
06	6450	X	5914	-0-	-536	-0-	5914	3			N	-0-					148
07	6665	X	4584	-0-	-2081	-0-	4584	3			N	-0-					148
08	6665	X	5997	-0-	-668	-0-	5997	3			N	-0-					148

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

03	7037	X	2849	-0-	-4188	-0-	2849	3			N	-0-					130
04	4290	X	360	-0-	-3930	-0-	360	3			N	-0-					130
05	4805	X	258	-0-	-4547	-0-	247	3	11	9	N	10					140
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	31	171	1			-0-
07	4805	X	493	-0-	-4312	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					154
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					154
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					154
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					154
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					154
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					154

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	9460	3	11	9	N	10	194	1			68
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9555	3	15	9	N	14					82
05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9809	3	61	9	N	55					137
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9256	3	66	9	N	60					197
07	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	9691	3	14	9	N	13					210
08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9882	3	33	9	N	30					240

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					158
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					158
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					158
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					158
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3501	3	6	9	N	5					163
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3917	3	12	9	N	11	174	1			-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					160
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					160
05	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	3622	3			N	-0-					160
06	5310	X	3094	-0-	-2216	-0-	3094	3			N	-0-					160
07	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	5217	3	6	9	N	5					165
08	5487	X	5179	-0-	-308	-0-	5179	3			N	-0-					165

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					94
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					94
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	N	6					100
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6512	3	100	9	N	91	176	1			15
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6395	3	50	9	N	45					60
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5981	3	166	9	N	151	186	1			25

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6527	3			N	-0-					50
04	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	6758	3			N	-0-					50
05	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	6415	3			N	-0-					50
06	6720	X	5745	-0-	-975	-0-	5745	3			N	-0-					50
07	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	6620	3			N	-0-					50
08	6975	X	6398	-0-	-577	-0-	6398	3			N	-0-					50

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					200
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3282	3	11	9	N	10					210
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					210
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-	181	1			29
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					29
08	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	3253	-0-	-2203	-0-	3253	3			N	-0-					196
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7056	3	4	9	N	4					200
05	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5110	3			N	-0-					200
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					200
07	5456	X	4449	-0-	-1007	-0-	4449	3			N	-0-					200
08	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	4325	3			N	-0-					200

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	61	-0-	-497	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	540	N	12	-0-	-528	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1029	1	11832	3	N	-0-					152
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	921	1	10596	3	N	-0-					152
05	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	921	1	10595	3	N	-0-					152
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	823	1	9467	3	N	-0-					152
07	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	846	1	9723	3	N	-0-					152
08	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	884	1	10162	3	N	-0-					152

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8874	-0-	-271	-0-	710	1	8164	3	N	-0-					160
04	8370	X	6931	-0-	-1439	-0-	554	1	6377	3	N	-0-					160
05	12307	X	6378	-0-	-5929	-0-	510	1	5868	3	N	-0-					160
06	11910	X	8105	-0-	-3805	-0-	648	1	7457	3	N	-0-					160
07	12307	X	7734	-0-	-4573	-0-	619	1	7115	3	N	-0-					160
08	8866	X	7295	-0-	-1571	-0-	583	1	6701	3	N	10					170
							11	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1411	1	16220	3	N	7	185	1			150
							8	9									
04	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	1950	1	22419	3	N	10					160
							11	9									
05	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	1973	1	22693	3	N	-0-					160
06	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	1721	1	19792	3	N	-0-					160
07	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1616	1	18579	3	N	-0-					160
08	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	1453	1	16705	3	N	10					170
							11	9									

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	551	1	6334	3	N	399	389	1			258
							439	9									
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	635	1	7308	3	N	78	186	1			150
							86	9									
05	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	715	1	8229	3	N	147	197	1			100
							162	9									
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	723	1	8317	3	N	103	183	1			20
							113	9									
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	775	1	8910	3	N	30					50
							33	9									
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	809	1	9300	3	N	183	193	1			40
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	10371	-0-	10371	32569	825	1	9492	3	N	49	192	1			102
							54	9									
04	0	W	10075	-0-	10075	42644	802	1	9221	3	N	47					149
							52	9									
05	0	W	11035	-0-	11035	53679	870	1	10010	3	N	141	184	1			106
							155	9									
06	64202	X	10523	-0-	-53679	-0-	832	1	9568	3	N	112	198	1			20
							123	9									
07	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	887	1	10195	3	N	60					80
							66	9									
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	873	1	10039	3	N	127	187	1			20
							140	9									

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	13438	-0-	-3395	-0-	1071	1	12316	3	N	46	199	1			45
							51	9									
04	15720	X	13898	-0-	-1822	-0-	1103	1	12685	3	N	100					145
							110	9									
05	21483	X	14412	-0-	-7071	-0-	1141	1	13115	3	N	142	189	1			98
							156	9									
06	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	1663	1	19126	3	N	135	193	1			40
							149	9									
07	21483	X	18531	-0-	-2952	-0-	1466	1	16853	3	N	193	193	1			40
							212	9									
08	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	1187	1	13649	3	N	80					120
							88	9									

CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12581	-0-	-1369	-0-	971	1	11164	3	N	405	380	1			145
							446	9									
04	13500	X	11411	-0-	-2089	-0-	896	1	10300	3	N	195	190	1			150
							215	9									
05	16244	X	12185	-0-	-4059	-0-	928	1	10674	3	N	530	560	1			120
							583	9									
06	15720	X	15094	-0-	-626	-0-	1175	1	13515	3	N	367	387	1			100
							404	9									
07	16244	X	13239	-0-	-3005	-0-	1028	1	11824	3	N	352	362	1			90
							387	9									
08	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1029	1	11838	3	N	327	375	1			42
							360	9									

BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43648	X	28670	-0-	-14978	-0-	2232	1	25666	3	N	702	744	1			183
							772	9									
04	42240	X	24474	-0-	-17766	-0-	1908	1	21935	3	N	574	575	1			182
							631	9									
05	43648	X	22973	-0-	-20675	-0-	1789	1	20575	3	N	554	576	1			160
							609	9									
06	42240	X	25694	-0-	-16546	-0-	2028	1	23329	3	N	306	391	1			75
							337	9									
07	31156	X	31156	-0-	-0-	-0-	2442	1	28085	3	N	572	571	1			76
							629	9									
08	28675	X	15422	-0-	-13253	-0-	1214	1	13954	3	N	231	187	1			120
							254	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42687	X	26036	-0-	-16651	-0-	2016	1	23189	3	N	755	751	1			210
							831	9									
04	41310	X	22646	-0-	-18664	-0-	1748	1	20100	3	N	725	760	1			175
							798	9									
05	42687	X	21921	-0-	-20766	-0-	1702	1	19575	3	N	585	565	1			195
							644	9									
06	41310	X	25086	-0-	-16224	-0-	1949	1	22414	3	N	657	752	1			100
							723	9									
07	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	2494	1	28680	3	N	731	711	1			120
							804	9									
08	26040	X	20452	-0-	-5588	-0-	1607	1	18474	3	N	337	373	1			84
							371	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2024

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1093	2	8	9	Y	7	1	8			35
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2					37
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	989	2	3	9	Y	3	1	8			39
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	919	2	1	9	Y	1					40
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	Y	2					42
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					44

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					18
04	630	X	486	-0-	-144	-0-	480	2	6	9	Y	5					23
05	651	X	467	-0-	-184	-0-	467	2			Y	-0-					23
06	T. A.		431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					23
07	T. A.		638	-0-	638	1069	638	2			Y	-0-					23
08	T. A.		290	-0-	290	1359	284	2	6	9	Y	5					28

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					57
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	2	9	9	Y	8	65	1			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	6					6
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
07	434	N	52	-0-	-382	-0-	43	2	9	9	Y	8					18
08	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			Y	-0-					18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	Y	2					32
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2					34
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1					35
06	1110	N	886	-0-	-224	-0-	878	2	8	9	Y	7					42
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	2	2	9	Y	2					44
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	Y	6					50

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					45
04	540	X	527	-0-	-13	-0-	512	2	15	9	Y	14					59
05	558	X	549	-0-	-9	-0-	543	2	6	9	Y	5					64
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					64
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	533	2	1	9	Y	1					65
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					65

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					41
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					41
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					41
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					41
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	773	2	1	9	Y	1					42
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	751	2	6	9	Y	5					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	217	1	2506	2	Y	19					69
							21	9									
04	2340	X	2213	-0-	-127	-0-	203	1	1990	2	Y	18	73	1			14
							20	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	133	1	1953	2	Y	-0-					14
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	210	1	2154	2	Y	-0-					14
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	217	1	2175	2	Y	-0-					14
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	217	1	2161	2	Y	65	68	1			11
							72	9									

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	934	-0-	-89	-0-	930	2	4	9	Y	4					39
04	960	X	908	-0-	-52	-0-	900	2	8	9	Y	7					46
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2					48
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5					53
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5					58
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4					62

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1110	2	28	9	Y	25					25
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	987	2			Y	-0-					25
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			Y	-0-					25
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			Y	-0-					25
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	Y	2					27
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2					29

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					20
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					20
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-	20	1			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	377	-0-	-274	-0-	354	2	23	9	Y	21	1	8			90
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	496	2	1	9	Y	1					91
05	527	N	34	-0-	-493	-0-	9	2	25	9	Y	23	87	1	1	8	26
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					27
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	26	22	1			31
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			26

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					76
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					76
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					76
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					76
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					76
*08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					76

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	611	-0-	-133	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

03	T. A.		756	-0-	756	3012	217	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		726	-0-	726	3738	210	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		725	-0-	725	4463	217	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	712	-0-	-2288	2175	210	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	2919	N	744	-0-	-2175	-0-	217	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	217	1	627	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					49
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			Y	-0-					49
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					49
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			Y	-0-					49
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					49
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			Y	-0-					116
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			Y	-0-					116
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					116
06	1500	X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			Y	-0-					116
07	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1520	2	9	9	Y	8					124
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1526	2	28	9	Y	25	130	1	1	8	18

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	535	2	19	9	Y	17	1	8			59
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	202	2	11	9	Y	10	1	8			68
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	476	2	11	9	Y	10					78
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	473	2	12	9	Y	11					89
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	59	2	2	9	Y	2					91
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	91	1			-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					23
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					23
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	387	2	4	9	Y	4					27
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					30
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					30
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2					32

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	Y	12					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			59
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					59
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					59
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					59
07	1116	N	122	-0-	-994	-0-	122	2			Y	-0-					59
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	-0-

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	288	2	52	9	Y	47					87
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	285	2	11	9	Y	10	85	1			12
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	233	-0-	-511	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	485	2	30	9	Y	27					27
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	496	2	6	9	Y	5					32
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	479	2	13	9	Y	12					44
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	44	1			-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					95
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					95
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					95
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	105	2	3	9	Y	3					98
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					98
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	106	2	7	9	Y	6	103	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1408	2	9	9	Y	8					109
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1339	2	4	9	Y	4					113
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	Y	6					119
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	83	1			50
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					50
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1405	2	6	9	Y	5					55

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	744	2	39	9	Y	35					35
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					35
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4					39
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					39

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					85
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	85	1			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8					85
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7					92
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					92
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	629	2	2	9	Y	2					94
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					94
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					94

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	668	2	83	9	Y	75					75
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	Y	3					78
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					78
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	645	2	2	9	Y	2					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					3
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-					3
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					3
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					3
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					3

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	Y	25					25
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3					28
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5					33
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	720	2	4	9	Y	4					37
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	800	2	1	9	Y	1					38
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	852	2	1	9	Y	1					43
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	Y	4					47
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1					48
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	2	12	9	Y	11					59
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	956	2	12	9	Y	11					70
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	874	2	4	9	Y	4					74

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	Y	15	133	1			24
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					24
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					24
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			Y	-0-					24
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					24
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					24

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	644	2	17	9	Y	15					15
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					15
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					15
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					17

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					17
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	Y	10					27
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-	27	1			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	10	-0-	-734	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					20
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					20
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					20
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					20
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		773	-0-	773	1511	773	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		780	-0-	780	2291	780	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					21
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					21
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					21
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					21
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					21
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					21

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					47
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					47
05	868	N	539	-0-	-329	-0-	539	2			Y	-0-					47
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			Y	-0-					47
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					47
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					47

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1135	2	8	9	Y	7					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	Y	5					50
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	Y	5					55
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8					63
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	Y	4					67
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					72

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					65
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					65
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					65
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					65
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					65
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					44
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					59
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1170	2	6	9	Y	5					64
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2					66
07	1085	N	97	-0-	-988	-0-	80	2	17	9	Y	15	81	1			-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					20
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	456	2	2	9	Y	2					22
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					22
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	434	2	3	9	Y	3					25
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	Y	2					27
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					22
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	2	9	9	Y	8					30
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7					37
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	Y	8					45

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1					78
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4					82
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1027	2	2	9	Y	2	1	8			83
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	Y	5					88
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2					90
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	Y	3					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	45	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	49	-0-	-509	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2					32
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					32
05	3100	N	8602	-0-	5502	5502	8600	2	2	9	Y	2					34
06	3000	N	257	-0-	-2743	2759	257	2			Y	-0-					34
07	3010	N	251	-0-	-2759	-0-	250	2	1	9	Y	1					35
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					35

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					10
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					10
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					10
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	274	-0-	-563	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	11	-0-	-829	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					22
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	490	2	20	9	Y	18					40
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5					45
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	565	2	11	9	Y	10					55
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					55
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	Y	12					67

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	Y	17	15	1			2
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	61	-0-	-621	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	366	-0-	-192	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2178	-0-	-922	1378	2177	2	1	9	Y	1					40
04	3000 N	2291	-0-	-709	669	2285	2	6	9	Y	5					45
05	3100 N	2500	-0-	-600	69	2494	2	6	9	Y	5					50
06	2509 N	2440	-0-	-69	-0-	2432	2	8	9	Y	7					57
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482	2	8	9	Y	7					64
08	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2418	2	3	9	Y	3					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	519	-0-	519	3129	519	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	555	-0-	555	3684	555	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	597	-0-	597	4281	597	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	572	-0-	-2428	1853	572	2			Y	-0-					-0-
07	2444 N	591	-0-	-1853	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					40
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1235	2	48	9	Y	44					84
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					84
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1254	2	109	9	Y	99	166	1			17
07	1271 N	88	-0-	-1183	-0-	85	2	3	9	Y	3					20
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	32	1			-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	2	9	9	Y	8					104
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1550	2	29	9	Y	26	110	1			20
05	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			Y	-0-					20
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			Y	-0-					20
07	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			Y	-0-					20
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	2	9	Y	2					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					22
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					22
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10					32
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5					37
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					37
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	2	19	9	Y	17					54

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					13
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			Y	-0-					13
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					13
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	693	2	4	9	Y	4					17
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	638	2	11	9	Y	10					27
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			Y	-0-					12
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					12
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	746	2	4	9	Y	4					16
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	565	2	9	9	Y	8					24
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			Y	-0-					24
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	504	2	2	9	Y	2					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					50
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					50
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					50
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					50
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					50
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					50

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	789	-0-	-2683	-0-	789	2			Y	-0-					71
04	3360	X	2052	-0-	-1308	-0-	1996	2	56	9	Y	51	107	1	1	8	14
05	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	2518	2	14	9	Y	13					27
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2638	2	39	9	Y	35					62
07	372	X	236	-0-	-136	-0-	213	2	23	9	Y	21	70	1			13
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	444	-0-	-396	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1366	2	4	9	Y	4					32
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12					44
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	Y	1					45
06	1200	N	774	-0-	-426	-0-	770	2	4	9	Y	4					49
07	1240	N	990	-0-	-250	-0-	989	2	1	9	Y	1					50
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	Y	4					39
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4					43
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					43
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1					44
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1095	2	2	9	Y	2					46
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1194	2	47	9	Y	43					89

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1125	-0-	1125	1125	1125	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1008	-0-	1008	2133	1005	2	3	9	Y	3					3

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	770	-0-	-160	-0-	766	2	4	9	Y	4	1	8			50
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			Y	-0-					50
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	692	2	2	9	Y	2					52
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			Y	-0-					52
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	612	2	9	9	Y	8					60
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					60

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			Y	-0-					33
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	Y	4					37
05	930	N	756	-0-	-174	-0-	755	2	1	9	Y	1					38
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4					42
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					45
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	791	2	17	9	Y	15					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-					30
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					30
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					30
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					30
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					30

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					40
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	40	1			-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	849	-0-	-205	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	522	-0-	-470	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3412	2	13	9	Y	12					94
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2385	2	22	9	Y	20					114
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2360	2	7	9	Y	6	103	1			17
06	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2303	2	9	9	Y	8					25
07	2914	X	2231	-0-	-683	-0-	2221	2	10	9	Y	9					34
08	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2448	2	11	9	Y	10					44

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1181	2	22	9	Y	20					84
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	Y	8					92
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1163	2	19	9	Y	17					109
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1138	2	11	9	Y	10					119
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	Y	10					129
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	Y	23	124	1			28

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					75
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2					77
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3	1	8			79
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	Y	5					84
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					84
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					87

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					10
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024														

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024														

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	309	-0-	-1251	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024														

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					5
04	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2024														

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					70
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					70
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2450	2	32	9	Y	29					99
06	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2697	2			Y	-0-					99
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					99
08	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2379	2	8	9	Y	7					106

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11					55
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7					62
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1056	2	11	9	Y	10					72
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7					79
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	Y	8					87
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16	88	1			15

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					32
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	2	9	9	Y	8					40
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					42
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					42
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	Y	3					45
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	483	2	2	9	Y	2					47

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	559	2	12	9	Y	11					48
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	490	2	1	9	Y	1					49
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					49
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	504	2	3	9	Y	3					52
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					52
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					52

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	557	2	3	9	Y	3	1	8			40
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					42
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	576	2	3	9	Y	3					45
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					45
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	Y	7					52
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	534	2	2	9	Y	2					54

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	Y	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1097	2	10	9	Y	9					27
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1049	2	9	9	Y	8					35
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	Y	7					42
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					42
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	Y	35					77
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1159	2	24	9	Y	22	34	1			65

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	2	17	9	Y	15					82
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2143	2	13	9	Y	12					94
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2197	2	30	9	Y	27	103	1	1	8	17
06	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	2151	2	3	9	Y	3					20
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2236	2	33	9	Y	30					50
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	Y	14					64

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3201	-0-	101	101	3157	2	44	9	Y	40					40
06	3468	X	3367	-0-	-101	-0-	3272	2	95	9	Y	86	108	1			18
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					18
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	2	2	9	Y	2					20

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					44
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					44
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	Y	1					45
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			Y	-0-					45
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7					52
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					52

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					37
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					37
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					37
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					37
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					37
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	8			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	877	2	54	9	Y	49					49
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-	49	1			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					20
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					20
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					20
06	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			Y	-0-					20
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					20
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					47
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					47
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					47
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					47
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					47

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	493	2	1	9	Y	1					16
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					16
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					16
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	470	2	4	9	Y	4					20
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-					20
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					20

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					44
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	44	1			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	913	2	15	9	Y	14					89
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	892	2	3	9	Y	3					92
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17					109
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	884	2	13	9	Y	12					121
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	915	2	31	9	Y	28	137	1			12
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					12

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			Y	-0-					41
04	1350	N	926	-0-	-424	-0-	882	2	44	9	Y	40	71	1			10
05	1178	N	362	-0-	-816	-0-	362	2			Y	-0-					10
06	1050	N	366	-0-	-684	-0-	366	2			Y	-0-					10
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2			Y	-0-					10
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					35
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					35
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5					40
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6	35	1			11
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	657	2	2	9	Y	2					30
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					32
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1					33
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	Y	9					42
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					43
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					45

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	837	2	8	9	Y	7					34
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	811	2	31	9	Y	28					62
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	832	2	17	9	Y	15					77
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	772	2	3	9	Y	3					80
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	802	2	12	9	Y	11					91
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	763	2	11	9	Y	10					101

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	531	2	19	9	Y	17					17
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					17
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					17
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					47
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					47
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					47
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					47
07	620	N	175	-0-	-445	-0-	172	2	3	9	Y	3					50
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	50	1			-0-

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					65
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					65
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					65
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			Y	-0-					65
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					65
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-	65	1			-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	973	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					15
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					15
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					15
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					15
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	Y	7					22

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

03	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					20
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	782	2	3	9	Y	3					23
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	791	2	2	9	Y	2					25
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	Y	2					27
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					29
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1					30

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

03	775	X	501	-0-	-274	-0-	494	2	7	9	Y	6					54
04	720	N	364	-0-	-356	-0-	355	2	9	9	Y	8					62
05	558	N	369	-0-	-189	-0-	367	2	2	9	Y	2					64
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3					67
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					67
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					70

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

03	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	Y	23					23
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			Y	-0-					23
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					23
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					23
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					23
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5000	2	2	9	Y	2					25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5					50
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2					52
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7					59
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3					62
07	775	N	57	-0-	-718	-0-	51	2	6	9	Y	5	67	1			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					20
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					25
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	760	2	6	9	Y	5					30
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	Y	10					40
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					40
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2					42

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					40
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	Y	4					44
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	Y	5					49
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					49
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					49
08	930	N	391	-0-	-539	-0-	391	2			Y	-0-					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					59
04	780	X	632	-0-	-148	-0-	620	2	12	9	Y	11	1	8			69
05	806	X	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	Y	5					74
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	Y	6					80
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	637	2	6	9	Y	5					85
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					89

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					64
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					64
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2	2	8			64
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					64
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					64
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					64

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	247	-0-	-281	-0-	247	2			Y	-0-					37
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	Y	10					47
05	1488	X	511	-0-	-977	-0-	511	2			Y	-0-	47	1			-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	281	-0-	-679	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	644	2	50	9	Y	45					45
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-	45	1			-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	45	-0-	-575	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	563	2	8	9	Y	7					72
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2					74
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	Y	1					75
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					75
07	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	2			Y	-0-					75
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-	75	1			-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					15
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					15
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					15
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					15
07	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			Y	-0-					15
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	264	2	29	9	Y	26					26
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					28

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					5

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					13
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					13
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					13
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					13
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					13
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					13

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	843	2	29	9	Y	26					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					55
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					55
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					55
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					55
07	1240	N	108	-0-	-1132	-0-	107	2	1	9	Y	1	56	1			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					59
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-	59	1			-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	Y	13					13

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	847	-0-	-563	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	723	-0-	-641	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	575	-0-	-535	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					42
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					42
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	Y	2					44
06	930	N	476	-0-	-454	-0-	473	2	3	9	Y	3					47
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	Y	2					49
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	960	2	3	9	Y	3					52

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	709	2	28	9	Y	25					25
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					25
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2					27
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					32

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			Y	-0-					54
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					54
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					54
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					54
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					54
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-	54	1			-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					50
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2					52
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	488	2	14	9	Y	13					65
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					65
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					65
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					65

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					60
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	910	2	12	9	Y	11	70	1	1	8	-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	877	2	44	9	Y	40					40
07	961	N	77	-0-	-884	-0-	77	2			Y	-0-					40
*08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	22	62	1			-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		360	-0-	360	500	360	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		260	-0-	260	760	260	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		556	-0-	556	1091	556	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		321	-0-	321	1412	321	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					22
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			Y	-0-					22
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3					25
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7					32
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6					38
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	Y	17					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		95
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4 9	Y	4		99
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6 9	Y	5		104
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6 9	Y	5		109
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8 9	Y	7		116
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1 9	Y	1		117

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-		-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-		-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-		-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-		-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-		-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		-0-
08	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	2		Y	-0-		-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2		Y	-0-		-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2		Y	-0-		-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2		Y	-0-		-0-
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2		Y	-0-		-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2		Y	-0-		-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20 9	Y	18		18

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7 9	Y	6		77
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-		77
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2 9	Y	2		79
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2 9	Y	2		81
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	707	2	3 9	Y	3		84
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	2	14 9	Y	13		97

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1245	2	2 9	Y	2		127
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-		127
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1214	2	1 9	Y	1	1 8	127
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1 9	Y	1		128
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-		128
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1168	2	40 9	Y	36	156 1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	321	-0-	-268	-0-	299	2	22	9	Y	20	16	1			4
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	899	-0-	-93	-0-	892	2	7	9	Y	6					28
04	900	X	818	-0-	-82	-0-	810	2	8	9	Y	7					35
05	868	X	831	-0-	-37	-0-	821	2	10	9	Y	9					44
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	781	2	9	9	Y	8					52
07	837	N	70	-0-	-767	-0-	70	2			Y	-0-					52
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	41	1			11

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					23
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	581	2	10	9	Y	9					32
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	584	2	35	9	Y	32					64
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	568	2	12	9	Y	11					75
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					75
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	605	2	4	9	Y	4					79

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	Y	25					25
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3					28
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	Y	2					30
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1008	2	17	9	Y	15	1	8			44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1292	2	26	9	Y	24	105	1			29
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1263	2	20	9	Y	18					47
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	Y	17					64
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1233	2	40	9	Y	36					100
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1087	2	2	9	Y	2					102
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			Y	-0-					102

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					45
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					45
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	449	2	3	9	Y	3					48
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					52
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5					57
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	Y	4					61

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	2	18	9	Y	16	68	1			45
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			Y	-0-					45
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					46
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					46
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					46
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					46

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					49
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	Y	6					55
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	261	2	2	9	Y	2					57
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	249	2	3	9	Y	3					60
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					60
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					59
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					59
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	518	2	20	9	Y	18					77
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7					84
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					86
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	508	2	36	9	Y	33	1	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

*10	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	1215	2	15	9	Y	14					32
*11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10					42
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1					43
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1928	2	19	9	Y	17					60
*02	1682	X	1160	-0-	-522	-0-	1160	2			Y	-0-					60
03	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	1406	2	15	9	Y	14					74
04	1740	X	1016	-0-	-724	-0-	1004	2	12	9	Y	11					85
05	1798	X	32	-0-	-1766	-0-	7	2	25	9	Y	23	90	1			18
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					18
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	19	15	1			22
*08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	3	1			19

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					64
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1					65
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3	1	8			67
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					67
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					69
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	737	2	2	9	Y	2					71

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

03	T. A.		179	-0-	179	721	179	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	903	182	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		100	-0-	100	1003	100	2			Y	-0-					-0-
06	1200	X	197	-0-	-1003	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					34
05	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	1123	2			Y	-0-					34
06	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	2			Y	-0-					34
07	1395	N	836	-0-	-559	-0-	836	2			Y	-0-					34
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			Y	-0-					34

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2172	-0-	-948	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2366	-0-	-858	-0-	2344	2	22	9	Y	20					20
08	3224	X	2596	-0-	-628	-0-	2596	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	400	2	24	9	Y	22					22
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					22
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3					25
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	942	-0-	-50	-0-	923	2	19	9	Y	17					42
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					52
05	992	X	931	-0-	-61	-0-	917	2	14	9	Y	13					65
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	839	2	11	9	Y	10					75
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11					86
08	930	N	729	-0-	-201	-0-	720	2	9	9	Y	8					94

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	116	-0-	-1186	-0-	101	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1418	2	2	9	Y	2	2	8			37
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3					40
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1517	2	84	9	Y	76	65	1	1	8	50
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20					70
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	Y	5					75
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	Y	3					78

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	947	-0-	-913	-0-	936	2	11	9	Y	10					44
04	1620	X	727	-0-	-893	-0-	716	2	11	9	Y	10					54
05	1519	X	664	-0-	-855	-0-	664	2			Y	-0-					54
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			Y	-0-					54
07	713	N	66	-0-	-647	-0-	55	2	11	9	Y	10	64	1			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2218	2	6	9	Y	5					37
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2083	2	14	9	Y	13					50
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2172	2	17	9	Y	15					65
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2	2	9	Y	2					67
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2373	2	6	9	Y	5					72
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7					79

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	626	2	12	9	Y	11					11
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			Y	-0-					86
04	4500	X	2741	-0-	-1759	-0-	2741	2			Y	-0-					86
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					86
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					86
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					86
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					86

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	894	2	18	9	Y	16					65
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	Y	7					72
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	902	2	21	9	Y	19					91
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8					99
07	899	N	97	-0-	-802	-0-	72	2	25	9	Y	23	104	1			18
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	313	-0-	-287	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2024

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

03	1550	N	874	-0-	-676	-0-	874	2			Y	-0-					97
04	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1244	2	1	9	Y	1	97	1	1	8	-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	Y	2					52
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					52
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					55
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					55
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					55
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	276	2	4	9	Y	4					59

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					54
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	616	2	3	9	Y	3					57
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					57
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	Y	10					67
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					67
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	Y	12					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			Y	-0-					47
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1377	2	31	9	Y	28					75
05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1468	2	28	9	Y	25					100
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	Y	2					102
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					102
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1436	2	17	9	Y	15					117

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					112
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					112
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			Y	-0-					112
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	1857	2			Y	-0-					112
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	2	25	9	Y	23	121	1			14
08	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2107	2	7	9	Y	6					20

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8					105
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					105
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			Y	-0-					105
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					105
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					105
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					105

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					42
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	Y	15					57
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	Y	5					62
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	Y	17					79
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-					79
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					79

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					51
04	810	X	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					51
05	837	X	787	-0-	-50	-0-	776	2	11	9	Y	10					61
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-					61
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	751	2	4	9	Y	4					65
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	Y	2					67

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		958	-0-	958	3669	958	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		906	-0-	906	4575	906	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		932	-0-	932	5507	931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3000	N	891	-0-	-2109	3398	891	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	908	-0-	-2192	1206	908	2			Y	-0-					-0-
08	2110	N	904	-0-	-1206	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			Y	-0-					71
04	1800	X	1640	-0-	-160	-0-	1640	2			Y	-0-					71
05	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1643	2	3	9	Y	3					74
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1624	2	2	9	Y	2					76
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	2			Y	-0-					76
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					39
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	817	2	20	9	Y	18					57
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	850	2	17	9	Y	15					72
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3					75
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					75
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	4	9	Y	4					79

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20					20

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					32
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					32
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					34
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					34
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					34
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					34

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2001	2	19	9	Y	17					145
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1992	2	25	9	Y	23	134	1			34
05	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			Y	-0-	28	1			6
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			Y	-0-					30
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					30
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					30
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1226	2	8	9	Y	7					37
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			Y	-0-					37
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					37

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	570	X	22	-0-	-548	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	10	-0-	-641	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	32	1			7
06	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	451	2	2	9	Y	2					42
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	462	2	4	9	Y	4	1	8			45
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					45
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	435	2	8	9	Y	7					52
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			52

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

03	589	X	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					50
04	570	X	541	-0-	-29	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8			50
05	589	X	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					50
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	525	2	1	9	Y	1	39	1			12
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

03	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	997	2	3	9	Y	3					45
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			Y	-0-					45
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2					47
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	Y	2					49
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5					54
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	2	7	9	Y	6					60

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	Y	10					44
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					44
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					44
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					44
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	540	2	11	9	Y	10					54
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					54

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3877	2	7	9	Y	6					6
04	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	3446	2			Y	-0-					6
05	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	3539	2			Y	-0-					6
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2			Y	-0-					6
07	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2			Y	-0-					6
08	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3558	2	32	9	Y	29	1	8			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-					43
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	Y	22					65
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	Y	15					80
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					80
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2			Y	-0-					80
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1163	2	4	9	Y	4					84

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	1656	2	28	9	Y	25					40
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					42
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	1831	2	18	9	Y	16	1	8			57
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	Y	15					72
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1765	2	17	9	Y	15					87
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	Y	31					118

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	986	-0-	-68	-0-	980	2	6	9	Y	5					25
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	997	2	8	9	Y	7					32
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					34
06	960	N	512	-0-	-448	-0-	509	2	3	9	Y	3					37
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3	9	Y	3					40
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1832	2	26	9	Y	24					64

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1567	2	19	9	Y	17					102
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1505	2	2	9	Y	2					104
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1603	2	7	9	Y	6					110
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					110
07	1550	N	139	-0-	-1411	-0-	129	2	10	9	Y	9	102	1			17
08	1612	N	687	-0-	-925	-0-	687	2			Y	-0-					17

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					5
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					5
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3					8
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					8
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					8

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					28
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	2	10	9	Y	9					37
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					37
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					37
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					37
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1154	2	32	9	Y	29	1	8			87
04	1230	X	1056	-0-	-174	-0-	1043	2	13	9	Y	12					99
05	1271	X	775	-0-	-496	-0-	762	2	13	9	Y	12					111
06	1140	N	730	-0-	-410	-0-	724	2	6	9	Y	5					116
07	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	47	2			Y	-0-					116
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	13	117	1			12

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1203	2	12	9	Y	11	1	8			70
04	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	1170	2	8	9	Y	7					77
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1205	2	3	9	Y	3					80
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1162	2	2	9	Y	2					82
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1196	2	3	9	Y	3					85
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	Y	10					95

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					15
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					20
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3					23
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	885	2	12	9	Y	11					34
07	930	N	52	-0-	-878	-0-	41	2	11	9	Y	10	44	1			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1007	2	2	9	Y	2					22
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					23
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	950	2	6	9	Y	5					28
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	812	2	2	9	Y	2					30
07	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2			Y	-0-					30
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	814	2	2	9	Y	2					32

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					60
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	160	2	6	9	Y	5					65
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	178	2	2	9	Y	2					67
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	119	2	11	9	Y	10					77
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					77
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	145	2	3	9	Y	3					80

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	799	2	3	9	Y	3					77
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					77
05	837	N	577	-0-	-260	-0-	558	2	19	9	Y	17	78	1			16
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					16
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					17
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1399	2	17	9	Y	15					57
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			Y	-0-					57
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1382	2	30	9	Y	27	84	1			-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					21
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					21
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					21
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					23
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					23
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					25

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1795	-0-	-468	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1948	2	31	9	Y	28					28
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					28
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					28
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2					30

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		975	-0-	975	4098	975	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		933	-0-	933	5031	933	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		963	-0-	963	5994	963	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	886	-0-	-2114	3880	886	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	986	-0-	-2114	1766	986	2			Y	-0-					-0-
08	2792	N	1026	-0-	-1766	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1012	2	17	9	Y	15					50
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	956	2	11	9	Y	10					60
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	992	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1010	2	30	9	Y	27					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1455	2	6	9	Y	5					59
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			Y	-0-					59
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			Y	-0-					59
06	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	2			Y	-0-					59
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	Y	3					62
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	Y	4	1	8			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2898	2	41	9	Y	37	95	1			16
04	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	2373	2	9	9	Y	8					24
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2503	2	20	9	Y	18					42
06	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	2081	2	28	9	Y	25					67
07	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	2032	2	4	9	Y	4					71
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2690	2	11	9	Y	10					81

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	2	12	9	Y	11					154
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1235	2	19	9	Y	17					171
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	Y	15	173	1	1	8	12
06	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	1084	2	1	9	Y	1					13
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1276	2	4	9	Y	4					17
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5					22

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	Y	22					22
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					22
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					22

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	-0-					23
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1133	2	21	9	Y	19					42
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1127	2	11	9	Y	10					52
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1112	2	19	9	Y	17					69
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3					72
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					75

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1230	2	2	9	Y	2					25
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1165	2	4	9	Y	4					29
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1199	2	1	9	Y	1					30
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1163	2	2	9	Y	2					32
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1183	2	3	9	Y	3					35
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1186	2	11	9	Y	10					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					39
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	846	2	17	9	Y	15					54
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	836	2	3	9	Y	3					57
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	835	2	19	9	Y	17					74
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					74
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	Y	1					75

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	Y	2					22
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3					25
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4					29
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					30
07	1178	N	378	-0-	-800	-0-	378	2			Y	-0-					30
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	613	2	6	9	Y	5					48
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					50
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					50
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	2	2	9	Y	2					52
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					53
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					55

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1754	2	26	9	Y	24	22	1			81
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1733	2	1	9	Y	1					82
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1791	2	2	9	Y	2					84
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3					87
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1768	2	33	9	Y	30	57	1			60
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	Y	4					64

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1058	2	9	9	Y	8					42
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					45
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1056	2	97	9	Y	88	84	1			49
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					49
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					49
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					7
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

03	1209	X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			Y	-0-					75
04	1110	X	1068	-0-	-42	-0-	1060	2	8	9	Y	7					82
05	1116	X	1093	-0-	-23	-0-	1081	2	12	9	Y	11	92	1	1	8	-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

03	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	4382	2	33	9	Y	30					80
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4196	2	172	9	Y	156	190	1			46
05	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	2			Y	-0-					46
06	4350	X	3994	-0-	-356	-0-	3984	2	10	9	Y	9					55
07	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	4192	2	22	9	Y	20					75
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4970	2	7	9	Y	6	1	8			80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

03	2715	N	2081	-0-	-634	-0-	2080	2	1	9	Y	1					60
04	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	1791	2			Y	-0-					60
05	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	1521	2	2	9	Y	2					62
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	2			Y	-0-					62
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					62
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7					69

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

03	1333	X	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	908	-0-	-322	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	946	-0-	-232	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	1454	2	Y	-0-					28
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-					28
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-					28
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	Y	-0-					28
07	2077	N	1570	-0-	-507	-0-	1562	2 8 9	Y	7					35
08	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	1587	2	Y	-0-					35

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2863	-0-	-237	5244	2863	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3449	-0-	449	5693	3449	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3411	-0-	311	6004	3411	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2474	-0-	-526	5478	2474	2	Y	-0-					-0-
07	8456	X	2978	-0-	-5478	-0-	2978	2	Y	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	2 9	Y	2	2	8			-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	223	2 9	Y	23	18	1			5
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2	Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2	Y	-0-					67
04	2850	X	1603	-0-	-1247	-0-	1600	2 3 9	Y	3					70
05	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	2247	2 2 9	Y	2					72
06	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	2067	2 2 9	Y	2					74
07	2170	X	2113	-0-	-57	-0-	2102	2 11 9	Y	10					84
08	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1939	2	Y	-0-					84

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2	Y	-0-					16
04	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1363	2 1 9	Y	1					17
05	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2	Y	-0-					17
06	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1254	2 6 9	Y	5					22
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-					22
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-					22

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	649	2 31 9	Y	28					28
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2	Y	-0-					28
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2 4 9	Y	4					32
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2 2 9	Y	2					34
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2 12 9	Y	11					45
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			Y	-0-					60
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					60
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					60
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					60
*08	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	2301	2			Y	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2385	2	4	9	Y	4					132
04	3180	X	1521	-0-	-1659	-0-	1503	2	18	9	Y	16	130	1	1	8	17
05	2883	X	1697	-0-	-1186	-0-	1696	2	1	9	Y	1					18
06	1800	X	1447	-0-	-353	-0-	1447	2			Y	-0-					18
07	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1350	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	1280	2			Y	-0-					18

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10605	2	22	9	Y	20	159	1			12
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10474	2	9	9	Y	8					20
05	10633	X	9602	-0-	-1031	-0-	9602	2			Y	-0-					20
06	10200	X	4641	-0-	-5559	-0-	4641	2			Y	-0-					20
07	10540	X	36	-0-	-10504	-0-	1	2	35	9	Y	32					52
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					52

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2359	-0-	-741	773	2359	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	2127	-0-	-773	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2173	-0-	-927	3513	2173	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2048	-0-	-952	2561	2048	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2271	-0-	-829	1732	2271	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2310	-0-	-690	1042	2310	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2258	-0-	-842	200	2258	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2189	-0-	-200	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	685	-0-	-121	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	780	X	659	-0-	-121	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3519	-0-	-604	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	2556	-0-	-1567	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3961	2	13	9	Y	12					65
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					65
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3920	2	51	9	Y	46	99	1			12
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3747	2	2	9	Y	2					14
07	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	2			Y	-0-					14
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					14

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	546	2	193	9	Y	175	178	1			15
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	485	2	17	9	Y	15					30
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	621	2	176	9	Y	160	115	1	1	8	74
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	636	2	105	9	Y	95	152	1			17
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					17
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	591	2	9	9	Y	8					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6327	-0-	-1516	-0-	6263	2	64	9	Y	58					65
04	7080	X	6019	-0-	-1061	-0-	6008	2	11	9	Y	10					75
05	7316	X	4187	-0-	-3129	-0-	4176	2	11	9	Y	10					85
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5919	2	36	9	Y	33	108	1			10
07	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	5354	2	6	9	Y	5					15
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6536	2	8	9	Y	7					22

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4616	2	36	9	Y	33	151	1			22
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4326	2	25	9	Y	23					45
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4616	2	15	9	Y	14					59
06	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	4460	2	34	9	Y	31					90
07	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	4582	2	6	9	Y	5					95
08	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4541	2	13	9	Y	12					107

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1299	-0-	1299	5304	1299	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1237	-0-	1237	6541	1237	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1297	-0-	1297	7838	1297	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1217	-0-	-1783	6055	1217	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1647	-0-	-1453	4602	1647	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1677	-0-	-1423	3179	1677	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					28
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			Y	-0-					28
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					28
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					28
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	574	2	2	9	Y	2					30
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					30

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	50	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8107	-0-	-1162	-0-	8087	2	20	9	Y	18	1	8			33
04	8970	X	7779	-0-	-1191	-0-	7779	2			Y	-0-					33
05	9083	X	8124	-0-	-959	-0-	8018	2	106	9	Y	96	90	1	1	8	38
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7944	2	41	9	Y	37					75
07	8215	X	8052	-0-	-163	-0-	8008	2	44	9	Y	40					115
08	8122	X	8077	-0-	-45	-0-	8015	2	62	9	Y	56	155	1	1	8	15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2743	-0-	-357	14306	2714	2	29	9	Y	26					39
04	3000	N	2433	-0-	-567	13739	2433	2			Y	-0-					39
05	3100	N	1742	-0-	-1358	12381	1742	2			Y	-0-					39
06	3000	N	1241	-0-	-1759	10622	1241	2			Y	-0-					39
07	3100	N	953	-0-	-2147	8475	953	2			Y	-0-					39
08	3100	N	918	-0-	-2182	6293	917	2	1	9	Y	1					40

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	660	2	6	9	Y	5					70
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	635	2	6	9	Y	5					75
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7					82
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	Y	3					85
07	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2			Y	-0-					85
*08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	66	1	1	8	19

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					15
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					15
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					20
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					64
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					64
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					64
06	600	N	403	-0-	-197	-0-	403	2			Y	-0-					64
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					64
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					64

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	301	2	22	9	Y	20					20
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					20
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					20
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					20
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					20
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					20

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	387	-0-	-333	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1528	-0-	-797	-0-	1528	2			Y	-0-					47
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1412	2	22	9	Y	20					67
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			Y	-0-					67
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1749	2	31	9	Y	28					95
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	Y	2					97
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					97

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	762	2	2	9	Y	2					32
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	727	2	1	9	Y	1					33
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	Y	2					35
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	Y	8					43
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	Y	2					45
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	767	2	6	9	Y	5					50

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		441	-0-	441	857	441	2			Y	-0-					49
04	14B2 EXT		367	-0-	367	1224	367	2			Y	-0-					49
05	14B2 EXT		285	-0-	285	1509	285	2			Y	-0-					49
06	2004	N	495	-0-	-1509	-0-	495	2			Y	-0-					49
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	187	2	6	9	Y	5					54
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					54

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		1590	-0-	1590	1590	1590	2			Y	-0-					20
08	T. A.		1868	-0-	1868	3458	1846	2	22	9	Y	20					40

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			Y	-0-					37
04	1530	X	1427	-0-	-103	-0-	1407	2	20	9	Y	18					55
05	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	1471	2	22	9	Y	20					75
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					75
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					75
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	2	10	9	Y	9					84

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-					12
04	780	X	548	-0-	-232	-0-	548	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	651	X	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					25
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					25
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					25
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					25
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	Y	16					65
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					65
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			65
06	900	X	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					65
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	Y	2					67
08	899	X	842	-0-	-57	-0-	840	2	2	9	Y	2					69

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	763	2	3	9	Y	3					95
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	Y	5					100
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	777	2	6	9	Y	5					105
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	734	2	6	9	Y	5					110
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	787	2	11	9	Y	10	71	1			49
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3					52

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					20
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					20
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					20
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	761	2			Y	-0-					20
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					20
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					20

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	2	8	9	Y	7					62
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2					64
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	981	2	7	9	Y	6					70
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	928	2	18	9	Y	16	35	1			51
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					54
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	Y	7					61

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7					7

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1127	2	8	9	Y	7					57
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	Y	2					59
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2	1	9	Y	1					60
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15					75
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1144	2	19	9	Y	17					92
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	Y	10					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1429	2	6	9	Y	5					34
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					35
05	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1430	2	4	9	Y	4					39
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					39
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3					42
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	Y	12					54

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3009	2	50	9	Y	45	50	1			7
04	3420	X	2942	-0-	-478	-0-	2942	2			Y	-0-					7
05	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	2997	2	11	9	Y	10					17
06	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	2958	2	21	9	Y	19					36
07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					36
08	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2967	2	10	9	Y	9					45

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2512	2	31	9	Y	28	32	1			4
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					4
05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	2168	2	8	9	Y	7					11
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1972	2	12	9	Y	11					22
07	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			Y	-0-					22
08	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	1785	2	8	9	Y	7					29

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	N	2264	-0-	-774	-0-	2247	2	17	9	Y	15					102
04	2760	N	2612	-0-	-148	-0-	2612	2			Y	-0-					102
05	3038	N	2900	-0-	-138	-0-	2854	2	46	9	Y	42					144
06	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	2827	2	22	9	Y	20					164
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	2890	2	24	9	Y	22	168	1			18
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	Y	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	162	-0-	-303	-0-	150	2	12	9	Y	11	79	1			12
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	133	2			Y	-0-					12
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					12
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	4667	2			Y	-0-					52
04	5460	X	4586	-0-	-874	-0-	4586	2			Y	-0-					52
05	5394	X	4779	-0-	-615	-0-	4769	2	10	9	Y	9	1	8			60
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	2	11	9	Y	10					70
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					70
08	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	4070	2			Y	-0-					70

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	4593	2	61	9	Y	55					55
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5249	2	11	9	Y	10					65
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	5239	2	8	9	Y	7					72
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5661	2	46	9	Y	42	114	1			-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5969	2	41	9	Y	37					37

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	4900	-0-	-3067	-0-	558	1	4342	2	Y	-0-					75
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	540	1	7719	2	Y	-0-					75
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	558	1	6365	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
06	5940	X	5073	-0-	-867	-0-	522	1	4550	2	Y	1	58	1			18
							1	9									
07	6138	X	3799	-0-	-2339	-0-	522	1	3277	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	558	1	4367	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4512	2	26	9	Y	24	1	8			120
04	4380	X	4347	-0-	-33	-0-	4347	2			Y	-0-					120
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4793	2	21	9	Y	19	124	1			15
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4846	2	2	9	Y	2					17
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5156	2	6	9	Y	5					22
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	2412	-0-	-3695	-0-	2412	2			Y	-0-					101
04	6000	X	6	-0-	-5994	-0-	6	2			Y	-0-					101
05	6200	X	4	-0-	-6196	-0-	2	2	2	9	Y	2	101	1	2	8	-0-
06	5790	X	9	-0-	-5781	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	4077	2	14	9	Y	13					13
06	4440	X	4097	-0-	-343	-0-	4095	2	2	9	Y	2					15
07	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			Y	-0-					15
08	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	4087	2			Y	-0-					15

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					32
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6349	2	17	9	Y	15					47
05	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	6467	2	8	9	Y	7					54
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			Y	-0-					54
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6482	2	11	9	Y	10					64
08	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	6194	2	14	9	Y	13					77

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5777	-0-	-454	-0-	5742	2	35	9	Y	32					89
04	5970	X	5652	-0-	-318	-0-	5562	2	90	9	Y	82	154	1			17
05	6169	X	5760	-0-	-409	-0-	5735	2	25	9	Y	23					40
06	5700	X	5573	-0-	-127	-0-	5541	2	32	9	Y	29					69
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6827	2	24	9	Y	22					91
08	5828	X	5241	-0-	-587	-0-	5189	2	52	9	Y	47	121	1			17

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2630	-0-	-470	4725	2616	2	14	9	Y	13					90
04	3000	N	2474	-0-	-526	4199	2474	2			Y	-0-					90
05	3100	N	2563	-0-	-537	3662	2563	2			Y	-0-					90
06	3000	N	2434	-0-	-566	3096	2434	2			Y	-0-					90
07	3100	N	2619	-0-	-481	2615	2619	2			Y	-0-					90
08	3100	N	2598	-0-	-502	2113	2559	2	39	9	Y	35	118	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	Y	22	186	1			17
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4469	2	18	9	Y	16					33
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4617	2	10	9	Y	9					42
06	5400	X	4376	-0-	-1024	-0-	4352	2	24	9	Y	22					64
07	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4886	2	18	9	Y	16					80
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4714	2	4	9	Y	4					84

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	3555	2	28	9	Y	25					47
04	4050	X	3452	-0-	-598	-0-	3391	2	61	9	Y	55	58	1			44
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3755	2	28	9	Y	25					69
06	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3613	2	41	9	Y	37					106
07	3844	X	833	-0-	-3011	-0-	822	2	11	9	Y	10					116
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6052	2	130	9	Y	118	93	1			141

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1418	2	4	9	Y	4					74
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			Y	-0-					74
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	Y	10					84
06	1380	N	592	-0-	-788	-0-	592	2			Y	-0-					84
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					84
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			Y	-0-	74	1			10

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1					92
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					92
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	Y	6					98
06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1776	2	6	9	Y	5					103
07	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-					103
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1648	2	7	9	Y	6					109

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6026	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	5970	X	5672	-0-	-298	-0-	5672	2			Y	-0-					8
05	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					8
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					8
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6397	2	2	9	Y	2	2	8			8

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4598	2	145	9	Y	132	138	1			102
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4761	2	8	9	Y	7					109
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4913	2	39	9	Y	35					144
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					144
07	4929	X	4845	-0-	-84	-0-	4845	2			Y	-0-					144
08	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			Y	-0-					144

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	4708	2	89	9	Y	81	81	1			103
04	4560	X	4256	-0-	-304	-0-	4256	2			Y	-0-					103
05	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	4307	2			Y	-0-					103
06	4800	X	3811	-0-	-989	-0-	3811	2			Y	-0-					103
07	4960	X	4051	-0-	-909	-0-	4051	2			Y	-0-					103
*08	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4062	2			Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8351	2	87	9	Y	79					97
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7572	2	44	9	Y	40	70	1			67
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8068	2	17	9	Y	15					82
06	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	7345	2	9	9	Y	8					90
07	8432	X	7537	-0-	-895	-0-	7512	2	25	9	Y	23					113
08	8432	X	7471	-0-	-961	-0-	7449	2	22	9	Y	20					133

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9060	-0-	-953	-0-	8985	2	75	9	Y	68	76	1			11
04	9690	X	7167	-0-	-2523	-0-	7167	2			Y	-0-					11
05	9982	X	9836	-0-	-146	-0-	9821	2	15	9	Y	14					25
06	9090	X	9031	-0-	-59	-0-	8999	2	32	9	Y	29					54
07	9393	X	9261	-0-	-132	-0-	9261	2			Y	-0-					54
08	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	9009	2	15	9	Y	14					68

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	809	-0-	-3593	-0-	809	2			Y	-0-					95
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4338	2	4	9	Y	4					99
05	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	4113	2	1	9	Y	1					100
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	Y	2					102
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4353	2	12	9	Y	11	95	1			18
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4428	2	44	9	Y	40					58

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	2			Y	-0-					97
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1647	2	15	9	Y	14					111
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1668	2	25	9	Y	23					134
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	2	6	9	Y	5					139
07	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			Y	-0-	87	1			52
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1649	2	2	9	Y	2					54

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					130
04	6240	X	5588	-0-	-652	-0-	5588	2			Y	-0-					130
05	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	5766	2	14	9	Y	13	1	8			142
06	6240	X	5733	-0-	-507	-0-	5725	2	8	9	Y	7					149
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6223	2	9	9	Y	8					157
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7426	2	9	9	Y	8	1	8			164

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	6304	2	34	9	Y	31					63
04	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	6173	2	15	9	Y	14					77
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6316	2	17	9	Y	15					92
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6282	2	8	9	Y	7					99
07	6045	X	5889	-0-	-156	-0-	5878	2	11	9	Y	10					109
08	6045	X	5693	-0-	-352	-0-	5675	2	18	9	Y	16					125

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6777	-0-	-725	-0-	6771	2	6	9	Y	5					80
04	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	2			Y	-0-					80
05	7223	X	6755	-0-	-468	-0-	6754	2	1	9	Y	1	1	8			80
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					80
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					80
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3177	2	25	9	Y	23	104	1	1	8	35
04	3510	X	3042	-0-	-468	-0-	3012	2	30	9	Y	27	2	8			60
05	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3042	2	26	9	Y	24	2	8			82
06	3090	X	3007	-0-	-83	-0-	2993	2	14	9	Y	13					95
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					95
08	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3088	2	81	9	Y	74	2	8			167

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3685	-0-	-624	-0-	3682	2	3	9	Y	3	1	8			94
04	4170	X	3356	-0-	-814	-0-	3356	2			Y	-0-					94
05	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	3425	2	30	9	Y	27					121
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	9	Y	1					122
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					122
08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3215	2	20	9	Y	18	1	8			139

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5034	-0-	-2747	-0-	5034	2			Y	-0-					40
04	7290	X	4935	-0-	-2355	-0-	4924	2	11	9	Y	10					50
05	7533	X	5187	-0-	-2346	-0-	5168	2	19	9	Y	17					67
06	4980	X	4083	-0-	-897	-0-	4083	2			Y	-0-					67
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5857	2	20	9	Y	18					85
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5870	2	1	9	Y	1	1	8			85

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6884	2	2	9	Y	2	2	8			36
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	Y	1					37
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6934	2	9	9	Y	8	1	8			44
06	6600	X	3656	-0-	-2944	-0-	3656	2			Y	-0-					44
07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7909	2	22	9	Y	20					64
08	6820	X	6324	-0-	-496	-0-	6291	2	33	9	Y	30					94

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	180	-0-	-2610	-0-	180	2			Y	-0-					69
04	1080	X	161	-0-	-919	-0-	161	2			Y	-0-					69
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3					72
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					72
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					72
08	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	2			Y	-0-					72

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5293	2	39	9	Y	35	1	8			54
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					54
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					54
06	5940	X	5393	-0-	-547	-0-	5393	2			Y	-0-					54
07	6138	X	5767	-0-	-371	-0-	5767	2			Y	-0-					54
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					54

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	5870	2	15	9	Y	14					69
04	6390	X	5672	-0-	-718	-0-	5666	2	6	9	Y	5					74
05	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5892	2	8	9	Y	7	1	8			80
06	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	5592	2			Y	-0-					80
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6362	2	2	9	Y	2					82
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6301	2	19	9	Y	17					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4545	2	18	9	Y	16	67	1	1	8	20
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4291	2	13	9	Y	12					32
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4465	2	13	9	Y	12					44
06	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	4280	2	12	9	Y	11					55
07	4619	X	4468	-0-	-151	-0-	4433	2	35	9	Y	32					87
08	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4180	2			Y	-0-					87

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			Y	-0-					18
04	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	3630	2	34	9	Y	31					49
05	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3740	2	12	9	Y	11					60
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4087	2	39	9	Y	35					95
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					95
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3968	2	21	9	Y	19					114

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	6138	2			Y	-0-					71
04	6120	X	5658	-0-	-462	-0-	5651	2	7	9	Y	6					77
05	6324	X	5490	-0-	-834	-0-	5482	2	8	9	Y	7					84
06	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	5746	2			Y	-0-					84
07	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	5900	2	7	9	Y	6					90
08	6138	X	4509	-0-	-1629	-0-	4503	2	6	9	Y	5					95

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	7					94
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					94
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	713	1	6359	2	Y	-0-					22
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	690	1	7150	2	Y	35					57
							39	9									
05	5549	X	4157	-0-	-1392	-0-	598	1	3548	2	Y	10					67
							11	9									
06	5370	X	299	-0-	-5071	-0-	299	1			Y	-0-					67
07	5549	X	253	-0-	-5296	-0-	253	1			Y	-0-					67
08	5549	X	2291	-0-	-3258	-0-	621	1	1658	2	Y	11	11	8			67
							12	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2353	-0-	-1863	-0-	713	1	1634	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
04	4080	X	3858	-0-	-222	-0-	690	1	3165	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
05	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	713	1	3660	2	Y	53	7	8			80
							58	9									
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	690	1	861	2	Y	7					87
							8	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	Y	-0-	87	1			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	713	1	2179	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2630	2	2	9	Y	2					57
04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2478	2	25	9	Y	23					80
05	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	2615	2	24	9	Y	22					102
06	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	2563	2	22	9	Y	20					122
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2731	2	37	9	Y	34	66	1			90
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2716	2	3	9	Y	3					93

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4726	2	44	9	Y	40					125
04	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	4479	2	76	9	Y	69	178	1			16
05	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4686	2	74	9	Y	67					83
06	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	4541	2	57	9	Y	52					135
07	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	4683	2	63	9	Y	57	174	1			18
08	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	4644	2	39	9	Y	35					53

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11569	-0-	-273	-0-	11569	2			Y	-0-					20
04	11460	X	8344	-0-	-3116	-0-	8344	2			Y	-0-					20
05	11780	X	11399	-0-	-381	-0-	11360	2	39	9	Y	35					55
06	11400	X	11302	-0-	-98	-0-	11302	2			Y	-0-					55
07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			Y	-0-					55
08	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11772	2	7	9	Y	6	2	8			59

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					124
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					124
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5662	2	90	9	Y	82	177	1	1	8	28
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5883	2	6	9	Y	5					33
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5783	2	37	9	Y	34					67
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5948	2	24	9	Y	22					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					70
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					70
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		208	-0-	208	208	204	2	4	9	Y	4					74
07	T. A.		178	-0-	178	386	178	2			Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					74

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5971	-0-	-1655	-0-	5970	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	7470	X	6723	-0-	-747	-0-	6723	2			Y	-0-					20
05	7719	X	6922	-0-	-797	-0-	6791	2	131	9	Y	119					139
06	6780	X	5983	-0-	-797	-0-	5983	2			Y	-0-					139
07	6944	X	6797	-0-	-147	-0-	6797	2			Y	-0-					139
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7063	2	23	9	Y	21					160

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4031	-0-	-92	-0-	3945	2	86	9	Y	78	137	1	1	8	22
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4022	2	11	9	Y	10					32
05	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	2			Y	-0-					32
06	4470	X	3545	-0-	-925	-0-	3525	2	20	9	Y	18					50
07	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	3548	2	13	9	Y	12					62
08	4154	X	3466	-0-	-688	-0-	3453	2	13	9	Y	12					74

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7154	-0-	-1278	-0-	7153	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8408	2	37	9	Y	34					84
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8304	2	142	9	Y	129	192	1			21
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8376	2	144	9	Y	131					152
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8457	2	52	9	Y	47	192	1			7
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8037	2	79	9	Y	72					79

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	16	114	1			18
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					18
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					18
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					18
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1572	-0-	-908	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	175	-0-	-2956	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3693	2	76	9	Y	69	114	1			17
04	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	3268	2	19	9	Y	17					34
05	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3964	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5025	2	1	9	Y	1					35
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4596	2	2	9	Y	2					37
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4587	2	9	9	Y	8	2	8			43

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	713	1	4574	2	Y	95	95	1			139
							105	9									
04	5280	X	4883	-0-	-397	-0-	690	1	4193	2	Y	-0-					139
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	713	1	4224	2	Y	-0-					139
06	5100	X	4418	-0-	-682	-0-	690	1	3728	2	Y	-0-					139
07	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	713	1	3562	2	Y	1					140
							1	9									
08	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	713	1	3931	2	Y	9	132	1			17
							10	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	6012	-0-	-3753	-0-	5990	2	22	9	Y	20					50
04	8340	X	5654	-0-	-2686	-0-	5613	2	41	9	Y	37					87
05	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8155	2	35	9	Y	32	85	1	1	8	33
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	40	1	7056	2	Y	17					50
							19	9									
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	90	1	7650	2	Y	25					75
							28	9									
08	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	7989	2	46	9	Y	42	48	1			69

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5838	2	36	9	Y	33					50
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5622	2	8	9	Y	7					57
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5935	2	1	9	Y	1	1	8			57
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5872	2	2	9	Y	2					59
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6235	2	1	9	Y	1					60
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6152	2	11	9	Y	10					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	7688	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	9120	X	7332	-0-	-1788	-0-	7331	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	9424	X	6609	-0-	-2815	-0-	6607	2	2	9	Y	2	2	8			58
06	7200	X	3472	-0-	-3728	-0-	3471	2	1	9	Y	1					59
07	7440	X	5083	-0-	-2357	-0-	5083	2			Y	-0-					59
08	7440	X	4079	-0-	-3361	-0-	4078	2	1	9	Y	1	1	8			59

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9418	-0-	-750	-0-	9417	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	9630	X	9157	-0-	-473	-0-	9157	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	9849	-0-	-102	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9132	-0-	-228	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			Y	-0-					-0-
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4240	-0-	-590	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	Y	5					47
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7366	2	6	9	Y	5					52
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7317	2	12	9	Y	11	1	8			62
06	7560	X	6841	-0-	-719	-0-	6832	2	9	9	Y	8					70
07	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	7204	2	24	9	Y	22					92
08	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7406	2			Y	-0-					92

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1148	-0-	1148	4657	1148	2			Y	-0-					57
04	T. A.		1287	-0-	1287	5944	1287	2			Y	-0-					57
05	T. A.		1650	-0-	1650	7594	1650	2			Y	-0-					57
06	11831	X	4237	-0-	-7594	-0-	4237	2			Y	-0-					57
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					57
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3514	2	1	9	Y	1	1	8			57

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2188	-0-	-1842	-0-	2140	2	48	9	Y	44	93	1	1	8	14
04	4710	X	366	-0-	-4344	-0-	366	2			Y	-0-					14
05	5890	X	299	-0-	-5591	-0-	292	2	7	9	Y	6					20
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4501	2	3	9	Y	3					23
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4841	2	2	9	Y	2					25
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5207	2	11	9	Y	10					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	2607	-0-	-1893	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	3272	2	98	9	Y	89	87	1	2	8	-0-
06	4500	X	3438	-0-	-1062	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6529	2	7	9	Y	6	1	8			60
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					60
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6817	2	58	9	Y	53	1	8			112
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6373	2	15	9	Y	14					126
07	6820	X	6356	-0-	-464	-0-	6350	2	6	9	Y	5					131
08	6882	X	6324	-0-	-558	-0-	6317	2	7	9	Y	6	117	1			20

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8351	-0-	-112	-0-	8345	2	6	9	Y	5					43
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					43
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8504	2	18	9	Y	16					59
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8359	2	9	9	Y	8					67
07	8463	X	7945	-0-	-518	-0-	7942	2	3	9	Y	3					70
08	8525	X	4468	-0-	-4057	-0-	4464	2	4	9	Y	4					74

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7891	-0-	-479	-0-	7888	2	3	9	Y	3	1	8			55
04	8100	X	7195	-0-	-905	-0-	7193	2	2	9	Y	2					57
05	8370	X	7648	-0-	-722	-0-	7647	2	1	9	Y	1	1	8			57
06	6900	X	4042	-0-	-2858	-0-	4042	2			Y	-0-					57
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8674	2	2	9	Y	2					59
08	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7964	2	1	9	Y	1	1	8			59

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3148	-0-	-1626	-0-	3129	2	19	9	Y	17	164	1	1	8	17
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6117	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5102	2	3	9	Y	3	2	8			18
06	5400	X	5134	-0-	-266	-0-	667	1	4461	2	Y	5					23
							6	9									
07	6324	X	4240	-0-	-2084	-0-	713	1	3523	2	Y	4					27
							4	9									
08	6324	X	4299	-0-	-2025	-0-	713	1	3580	2	Y	5	2	8			30
							6	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	8308	-0-	-2759	-0-	8307	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	10350	X	9167	-0-	-1183	-0-	9115	2	52	9	Y	47					47
05	10695	X	9194	-0-	-1501	-0-	9193	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	9150	X	4855	-0-	-4295	-0-	4855	2			Y	-0-					47
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11212	2	6	9	Y	5					52
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11105	2	2	9	Y	2	2	8			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6575	2	45	9	Y	41					57
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					57
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7932	2	85	9	Y	77	119	1			15
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7822	2	13	9	Y	12					27
07	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7060	2	30	9	Y	27					54
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			Y	-0-					54

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5147	2	45	9	Y	41	137	1			23
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					23
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8199	2	35	9	Y	32	1	8			54
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6227	2	29	9	Y	26					80
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					80
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6537	2	8	9	Y	7					87

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2678	-0-	-1042	-0-	2580	2	98	9	Y	89	137	1			91
04	3600	X	1154	-0-	-2446	-0-	1154	2			Y	-0-					91
05	3720	X	980	-0-	-2740	-0-	980	2			Y	-0-					91
06	3090	X	1093	-0-	-1997	-0-	1093	2			Y	-0-					91
07	3193	X	1180	-0-	-2013	-0-	1180	2			Y	-0-					91
08	2666	X	1088	-0-	-1578	-0-	1088	2			Y	-0-					91

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	10	-0-	-703	-0-	9	1	1	9	Y	1	44	1			16
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					16
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					16
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3514	-0-	-1818	-0-	3490	2	24	9	Y	22					94
04	5400	X	3453	-0-	-1947	-0-	3453	2			Y	-0-					94
05	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5317	2	39	9	Y	35	69	1	1	8	59
06	5010	X	4638	-0-	-372	-0-	4637	2	1	9	Y	1					60
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5456	2	8	9	Y	7					67
08	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5034	2	8	9	Y	7					74

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	713	1	6410	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
04	8160	X	5061	-0-	-3099	-0-	690	1	4274	2	Y	88	2	8			125
							97	9									
05	7998	X	5503	-0-	-2495	-0-	713	1	4727	2	Y	57	3	8			179
							63	9									
06	6630	X	6004	-0-	-626	-0-	690	1	5292	2	Y	20	177	1			22
							22	9									
07	6851	X	5623	-0-	-1228	-0-	713	1	4910	2	Y	-0-					22
08	6851	X	6029	-0-	-822	-0-	713	1	5281	2	Y	32	4	8			50
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	713	1	3685	2	Y	22	5	8			84
							24	9									
04	4440	X	3116	-0-	-1324	-0-	690	1	2375	2	Y	46	60	1	3	8	67
							51	9									
05	4588	X	3021	-0-	-1567	-0-	713	1	2302	2	Y	5	3	8			69
							6	9									
06	4890	X	1782	-0-	-3108	-0-	690	1	1092	2	Y	-0-					69
07	5053	X	1312	-0-	-3741	-0-	713	1	599	2	Y	-0-					69
08	4433	X	1678	-0-	-2755	-0-	713	1	944	2	Y	19	9	8			79
							21	9									

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	713	1	4428	2	Y	18	6	8			32
							20	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	690	1	3867	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	713	1	3774	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
06	3900	X	570	-0-	-3330	-0-	481	1	48	2	Y	37					69
							41	9									
07	4030	X	306	-0-	-3724	-0-	299	1	7	2	Y	-0-					69
08	4030	X	531	-0-	-3499	-0-	506	1	25	9	Y	23	66	1	6	8	20

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	14	-0-	-1536	-0-	14	2			Y	-0-					23
04	1500	X	25	-0-	-1475	-0-	25	2			Y	-0-					23
05	1550	X	40	-0-	-1510	-0-	40	2			Y	-0-					23
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					23
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					23
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					23

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			Y	-0-					19
04	5790	X	5383	-0-	-407	-0-	5382	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	5983	X	4574	-0-	-1409	-0-	4573	2	1	9	Y	1					20
06	5640	X	2939	-0-	-2701	-0-	2937	2	2	9	Y	2					22
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	2	7	9	Y	6					28
08	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5764	2	13	9	Y	12					40

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3647	2	705	9	Y	641	585	1	11	8	68
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1273	2	369	9	Y	335	363	1	3	8	37
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1195	2	429	9	Y	390	366	1	7	8	54
06	4200	X	993	-0-	-3207	-0-	696	2	297	9	Y	270	185	1			139
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4111	2	479	9	Y	435	540	1			34
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	3	3	8			34

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			Y	-0-					18
05	3100	N	10501	-0-	7401	7635	10498	2	3	9	Y	3	3	8			18
06	3000	N	6189	-0-	3189	10824	6189	2			Y	-0-					18
07	19578	X	8754	-0-	-10824	-0-	8754	2			Y	-0-					18
*08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6982	2	2	9	Y	2	2	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	5170	2			Y	-0-					74
04	5340	X	4040	-0-	-1300	-0-	4023	2	17	9	Y	15					89
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5593	2	4	9	Y	4	2	8			91
06	5370	X	4810	-0-	-560	-0-	4810	2			Y	-0-					91
07	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	2			Y	-0-					91
08	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	2			Y	-0-					91

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	239	-0-	-2117	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	23	-0-	-318	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					109
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4110	2	30	9	Y	27					136
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					136
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3864	2	7	9	Y	6					142
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4629	2	166	9	Y	151					293
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4861	2	39	9	Y	35					328

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	4698	2	1	9	Y	1	1	8			134
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4580	2	227	9	Y	206	186	1			154
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					154
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4735	2	46	9	Y	42					196
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4870	2	44	9	Y	40					236
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4893	2	33	9	Y	30					266

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7903	-0-	-64	-0-	7875	2	28	9	Y	25	95	1			20
04	7770	X	7391	-0-	-379	-0-	7391	2			Y	-0-					20
05	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	7730	2	37	9	Y	34					54
06	7770	X	7642	-0-	-128	-0-	7620	2	22	9	Y	20					74
07	7905	X	7744	-0-	-161	-0-	7741	2	3	9	Y	3					77
08	7905	X	7592	-0-	-313	-0-	7590	2	2	9	Y	2					79

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6664	-0-	-373	-0-	6641	2	23	9	Y	21	69	1			17
04	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6425	2			Y	-0-					17
05	7068	X	6609	-0-	-459	-0-	6588	2	21	9	Y	19	1	8			35
06	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6329	2	8	9	Y	7					42
07	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	6556	2	6	9	Y	5					47
08	6665	X	6540	-0-	-125	-0-	6533	2	7	9	Y	6	1	8			52

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7780	2	47	9	Y	43	173	1	1	8	8
04	5400	X	3106	-0-	-2294	-0-	3100	2	6	9	Y	5					13
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6049	2	20	9	Y	18	1	8			30
06	7560	X	6784	-0-	-776	-0-	6781	2	3	9	Y	3					33
07	7812	X	6253	-0-	-1559	-0-	6235	2	18	9	Y	16					49
08	7812	X	6675	-0-	-1137	-0-	6666	2	9	9	Y	8					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	701	1	7203	2	Y	70	1	8			87
							77	9									
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	701	1	7436	2	Y	42					129
							46	9									
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	723	1	6762	2	Y	34	1	8			162
							37	9									
06	7710	X	5490	-0-	-2220	-0-	701	1	4771	2	Y	16	165	1			13
							18	9									
07	8215	X	4493	-0-	-3722	-0-	723	1	3751	2	Y	17					30
							19	9									
08	8215	X	4457	-0-	-3758	-0-	725	1	3732	2	Y	-0-					30

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	713	1	3895	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
04	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	690	1	3557	2	Y	55	2	8			70
							61	9									
05	4650	X	4134	-0-	-516	-0-	713	1	3414	2	Y	6	2	8			74
							7	9									
06	4800	X	3953	-0-	-847	-0-	690	1	3252	2	Y	10					84
							11	9									
07	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	713	1	3460	2	Y	-0-					84
08	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	713	1	3368	2	Y	16	3	8			97
							18	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7627	-0-	-929	-0-	563	1	7042	2	Y	20	102	1	2	8	18
							22	9									
04	8100	X	6423	-0-	-1677	-0-	545	1	5872	2	Y	5					23
							6	9									
05	8153	X	6722	-0-	-1431	-0-	436	1	6286	2	Y	-0-					23
06	7260	X	3098	-0-	-4162	-0-	544	1	2552	2	Y	2					25
							2	9									
07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	563	1	8171	2	Y	5					30
							6	9									
08	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	563	1	7020	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	565	1	4964	2	Y	24	71	1	1	8	16
							26	9									
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	547	1	4173	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	1814	-0-	-1658	-0-	419	1	1392	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	475	1	8542	2	Y	-0-					20
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	114	1	6251	2	Y	-0-					20
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	97	1	5944	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6366	2	24	9	Y	22	1	8			152
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			Y	-0-					152
05	6696	X	4332	-0-	-2364	-0-	4331	2	1	9	Y	1	1	8			152
06	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	6197	2	2	9	Y	2					154
07	6696	X	5820	-0-	-876	-0-	5795	2	25	9	Y	23	68	1			109
08	6448	X	4165	-0-	-2283	-0-	4165	2			Y	-0-					109

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					75
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					75
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					75
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	61	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5399	-0-	-1855	-0-	310	1	5069	2	Y	18	2	8			70
							20	9									
04	6420	X	5151	-0-	-1269	-0-	300	1	4851	2	Y	-0-					70
05	6634	X	5355	-0-	-1279	-0-	310	1	4938	2	Y	97	65	1	1	8	101
							107	9									
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	300	1	5103	2	Y	-0-					101
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	310	1	5355	2	Y	-0-					101
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	310	1	5591	2	Y	2	1	8			102
							2	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4457	-0-	-1526	-0-	713	1	3744	2	Y	-0-					50
04	5310	X	1936	-0-	-3374	-0-	690	1	1246	2	Y	-0-					50
05	5332	X	713	-0-	-4619	-0-	713	1			Y	-0-					50
06	5160	X	705	-0-	-4455	-0-	690	1	15	9	Y	14					64
07	5332	X	713	-0-	-4619	-0-	713	1			Y	-0-					64
*08	4464	X	23	-0-	-4441	-0-	23	1			Y	-0-	21	1			43

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					34
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					34
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					34
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					34
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4577	2	69	9	Y	63					134
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					134
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					134
*06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	134	1			-0-
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2			Y	-0-					12
04	3840	X	3296	-0-	-544	-0-	3296	2			Y	-0-					12
05	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			Y	-0-					12
06	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2			Y	-0-					12
07	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	2831	2	6	9	Y	5					17
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3667	2	7	9	Y	6					23

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					18
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					18
05	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	2			Y	-0-					18
06	3630	X	2698	-0-	-932	-0-	2685	2	13	9	Y	12					30
07	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	3365	2			Y	-0-					30
08	3503	X	2242	-0-	-1261	-0-	2240	2	2	9	Y	2	2	8			30

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2417	-0-	-1768	-0-	2397	2	20	9	Y	18					127
04	3420	X	1879	-0-	-1541	-0-	1879	2			Y	-0-					127
05	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3225	2	17	9	Y	15					142
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3493	2	8	9	Y	7					149
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3653	2	20	9	Y	18					167
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	Y	14	166	1	2	8	13

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	334	1	1038	2	Y	32	122	1	1	8	23
							35	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	336	1	1896	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	353	1	1404	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
06	2010	X	1918	-0-	-92	-0-	395	1	1523	2	Y	-0-					23
07	2294	X	1993	-0-	-301	-0-	394	1	1558	2	Y	37					60
							41	9									
08	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	429	1	1652	2	Y	6	1	8			65
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8832	2	23	9	Y	21	1	8			50
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			Y	-0-					50
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6692	2	36	9	Y	33	1	8			82
06	9900	X	628	-0-	-9272	-0-	628	2			Y	-0-					82
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					82
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	9	9	8			82

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

03	10075	X	8195	-0-	-1880	-0-	8085	2	110	9	Y	100	99	1	1	8	119
04	9750	X	7677	-0-	-2073	-0-	7677	2			Y	-0-					119
05	9486	X	8133	-0-	-1353	-0-	8122	2	11	9	Y	10	109	1			20
06	8760	X	7998	-0-	-762	-0-	7987	2	11	9	Y	10					30
07	8897	X	8294	-0-	-603	-0-	8281	2	13	9	Y	12					42
08	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8227	2	55	9	Y	50	76	1	1	8	15

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	713	1	5839	2	Y	90	54	1	1	8	50
							99	9									
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	690	1	6304	2	Y	23	1	8			72
							25	9									
05	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	713	1	5695	2	Y	27	2	8			97
							30	9									
06	6990	X	6548	-0-	-442	-0-	690	1	5845	2	Y	12					109
							13	9									
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	713	1	6552	2	Y	5					114
							6	9									
*08	7254	X	4920	-0-	-2334	-0-	713	1	4206	2	Y	1	74	1	1	8	40
							1	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6	1	6616	2	Y	49	188	1	3	8	23
							54	9									
04	5580	X	3684	-0-	-1896	-0-	282	1	3396	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
05	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	238	1	6122	2	Y	40	3	8			60
							44	9									
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	313	1	6840	2	Y	34					94
							37	9									
07	6758	X	5413	-0-	-1345	-0-	314	1	5024	2	Y	68					162
							75	9									
08	6665	X	1705	-0-	-4960	-0-	171	1	1495	2	Y	35	175	1	4	8	18
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	12	1	3738	2	Y	3					18
							3	9									
04	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	11	1	2977	2	Y	2					20
							2	9									
05	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	12	1	3778	2	Y	12					32
							13	9									
06	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	11	1	3333	2	Y	5					37
							6	9									
07	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	12	1	3381	2	Y	13					50
							14	9									
08	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	11	1	3074	2	Y	3					53
							3	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	5	1	3728	2	Y	21	5	8			140
							23	9									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	419	1	4193	2	Y	4	2	8			142
							4	9									
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	291	1	2229	2	Y	6	4	8			144
							7	9									
06	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	377	1	3526	2	Y	3					147
							3	9									
07	4774	X	3657	-0-	-1117	-0-	399	1	3227	2	Y	28					175
							31	9									
08	4774	X	3692	-0-	-1082	-0-	542	1	3122	2	Y	25	178	1	7	8	15
							28	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	310	1	3568	2	Y	18	108	1	2	8	13
							20	9									
04	4440	X	3666	-0-	-774	-0-	300	1	3354	2	Y	11	2	8			22
							12	9									
05	4836	X	3671	-0-	-1165	-0-	310	1	3341	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
06	3600	X	1554	-0-	-2046	-0-	260	1	1276	2	Y	16					55
							18	9									
07	3720	X	318	-0-	-3402	-0-	310	1	8	9	Y	7					62
08	3720	X	1506	-0-	-2214	-0-	310	1	1184	2	Y	11	8	8			65
							12	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6959	2	11	9	Y	10	1	8			59
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6526	2	11	9	Y	10					69
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			Y	-0-					69
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7843	2	3	9	Y	3					72
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7947	2	2	9	Y	2					74
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7326	2	33	9	Y	30	86	1	1	8	17

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8476	2	15	9	Y	14	1	8			145
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8012	2	15	9	Y	14					159
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8225	2	9	9	Y	8					167
06	8220	X	7996	-0-	-224	-0-	7988	2	8	9	Y	7					174
07	8494	X	7234	-0-	-1260	-0-	7228	2	6	9	Y	5					179
08	8494	X	6870	-0-	-1624	-0-	6866	2	4	9	Y	4	101	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	973	-0-	-143	-0-	379	1	593	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	534	-0-	-966	-0-	354	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	360	1	538	2	Y	102	82	1	1	8	19
							112	9									
06	1500	X	652	-0-	-848	-0-	295	1	357	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	1023	X	593	-0-	-430	-0-	319	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	478	-0-	-545	-0-	284	1	194	2	Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2584	-0-	-1012	-0-	5	1	2579	2	Y	-0-					134
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	11	1	5363	2	Y	6	1	8			139
							7	9									
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	12	1	6821	2	Y	19	4	8			154
							21	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	10	1	6422	2	Y	17					171
							19	9									
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	11	1	5565	2	Y	9	171	1			9
							10	9									
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	12	1	7072	2	Y	13	2	8			20
							14	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	438	-0-	-1236	-0-	300	1	127	2	Y	10					59
							11	9									
04	1620	X	1023	-0-	-597	-0-	300	1	722	2	Y	1					60
							1	9									
05	1612	X	1446	-0-	-166	-0-	310	1	1135	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
06	1560	X	864	-0-	-696	-0-	300	1	551	2	Y	12					72
							13	9									
07	1612	X	591	-0-	-1021	-0-	300	1	288	2	Y	3					75
							3	9									
08	1457	X	954	-0-	-503	-0-	310	1	644	2	Y	-0-					75

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1749	2	25	9	Y	23	1	8			97
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					97
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	8			97
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					97
07	1643	N	85	-0-	-1558	-0-	82	2	3	9	Y	3					100
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2860	2	6	9	Y	5					105

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6	9	Y	5					126
04	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4518	2	1	9	Y	1	1	8			126
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	4520	2	7	9	Y	6					132
06	5130	X	4359	-0-	-771	-0-	4357	2	2	9	Y	2					134
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	4486	2	11	9	Y	10	131	1			13
08	5208	X	4466	-0-	-742	-0-	4464	2	2	9	Y	2					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	1276	2	17	9	Y	15	1	8			29
04	1950	N	1118	-0-	-832	-0-	1111	2	7	9	Y	6					35
05	1860	N	107	-0-	-1753	-0-	107	2			Y	-0-					35
06	1950	X	87	-0-	-1863	-0-	83	2	4	9	Y	4					39
07	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	10	2	1	9	Y	1					40
08	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-					40

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6466	-0-	-385	-0-	6	1	6441	2	Y	17	2	8			130
							19	9									
04	6630	X	6233	-0-	-397	-0-	6	1	6206	2	Y	19					149
							21	9									
05	6851	X	6263	-0-	-588	-0-	6	1	6239	2	Y	16	3	8			162
							18	9									
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	6	1	7350	2	Y	26	175	1			13
							29	9									
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	6	1	7359	2	Y	9					22
							10	9									
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	6	1	7232	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8655	-0-	-1265	-0-	6	1	8649	2	Y	-0-					19
04	9600	X	8625	-0-	-975	-0-	6	1	8566	2	Y	48					67
							53	9									
05	9920	X	8643	-0-	-1277	-0-	6	1	8615	2	Y	20					87
							22	9									
06	8640	X	8233	-0-	-407	-0-	6	1	8218	2	Y	8					95
							9	9									
07	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	6	1	8300	2	Y	9					104
							10	9									
08	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	6	1	7428	2	Y	-0-					104

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6222	-0-	-1435	-0-	6191	2	31	9	Y	28					40
04	7410	X	5433	-0-	-1977	-0-	5409	2	24	9	Y	22					62
05	7657	X	5273	-0-	-2384	-0-	5253	2	20	9	Y	18	1	8			79
06	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	5123	2	12	9	Y	11					90
07	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	5096	2	72	9	Y	65	123	1			32
08	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	4898	2	20	9	Y	18					50

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1941	2	4	9	Y	4					54
04	2580	X	2248	-0-	-332	-0-	2245	2	3	9	Y	3					57
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3636	2	3	9	Y	3	1	8			59
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	Y	5					64
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4081	2	7	9	Y	6					70
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4176	2	40	9	Y	36					106

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	468	-0-	-1795	-0-	60	1	408	2	Y	-0-					57
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					57
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	25	82	1			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10420	-0-	-430	-0-	6	1	10407	2	Y	6					126
							7	9									
04	10500	X	10017	-0-	-483	-0-	6	1	10011	2	Y	-0-					126
05	10695	X	10229	-0-	-466	-0-	6	1	10161	2	Y	56					182
							62	9									
06	10350	X	10043	-0-	-307	-0-	6	1	10037	2	Y	-0-					182
07	10695	X	9566	-0-	-1129	-0-	6	1	9560	2	Y	-0-					182
08	10416	X	9164	-0-	-1252	-0-	6	1	9158	2	Y	-0-					182

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11888	-0-	-760	-0-	6	1	11873	2	Y	8					94
							9	9									
04	12180	X	11266	-0-	-914	-0-	6	1	11260	2	Y	-0-					94
05	12524	X	11658	-0-	-866	-0-	6	1	11619	2	Y	30	1	8			123
							33	9									
06	11760	X	11367	-0-	-393	-0-	6	1	11330	2	Y	28					151
							31	9									
07	12152	X	11782	-0-	-370	-0-	6	1	11763	2	Y	12					163
							13	9									
08	11873	X	11504	-0-	-369	-0-	6	1	11467	2	Y	28	172	1			19
							31	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3638	-0-	-1539	-0-	3638	2			Y	-0-					97
04	4740	X	3922	-0-	-818	-0-	3922	2			Y	-0-					97
05	5363	X	4259	-0-	-1104	-0-	4259	2			Y	-0-					97
06	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	3846	2			Y	-0-					97
07	4092	X	460	-0-	-3632	-0-	460	2			Y	-0-					97
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	15					112

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	12	1	6103	2	Y	41	105	1			42
							45	9									
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	11	1	5967	2	Y	-0-					42
05	6355	X	6245	-0-	-110	-0-	12	1	6177	2	Y	51	1	8			92
							56	9									
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	11	1	6454	2	Y	33					125
							36	9									
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	12	1	6529	2	Y	25					150
							28	9									
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	12	1	6369	2	Y	27					177
							30	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	6147	2	Y	2	2	8			42
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	5481	2	Y	3	3	8			42
05	6603	X	4583	-0-	-2020	-0-	5 123	1 9	4455	2	Y	112	130	1	3	8	21
06	6390	X	5628	-0-	-762	-0-	6	1	5622	2	Y	-0-					21
07	6603	X	5643	-0-	-960	-0-	6 73	1 9	5564	2	Y	66					87
08	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	6 6	1 9	5255	2	Y	5	5	8			87

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	7821	2	Y	2					96
04	8040	X	6812	-0-	-1228	-0-	468	1	6344	2	Y	-0-	91	1			5
05	8308	X	1233	-0-	-7075	-0-	558	1	675	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	8100	X	4903	-0-	-3197	-0-	522	1	4381	2	Y	-0-					-0-
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	558	1	9132	2	Y	-0-					-0-
08	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	558 4	1 9	10302	2	Y	4	4	8			-0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	6	1	5736	2	Y	-0-					103
04	6330	X	5229	-0-	-1101	-0-	6 1	1 9	5222	2	Y	1	1	8			103
05	6541	X	5190	-0-	-1351	-0-	7 14	1 9	5169	2	Y	13	59	1	1	8	56
06	6300	X	5322	-0-	-978	-0-	6	1	5316	2	Y	-0-					56
07	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	6 61	1 9	5787	2	Y	55					111
08	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	6	1	5162	2	Y	-0-					111

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8833	-0-	-963	-0-	8833	2			Y	-0-					64
04	9210	X	8273	-0-	-937	-0-	8271	2	2	9	Y	2					66
05	9517	X	8679	-0-	-838	-0-	8678	2	1	9	Y	1					67
06	8550	X	7961	-0-	-589	-0-	7959	2	2	9	Y	2					69
07	8835	X	8322	-0-	-513	-0-	8320	2	2	9	Y	2					71
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8899	2	7	9	Y	6	5	8			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					45
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	27	1			19
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	6	24	1	1	8	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3893	-0-	-819	-0-	713	1	3180	2	Y	-0-					30
04	4560	X	4038	-0-	-522	-0-	690	1	3348	2	Y	-0-					30
05	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	713	1	3588	2	Y	-0-					30
06	4350	X	3577	-0-	-773	-0-	690	1	2880	2	Y	6					36
							7	9									
07	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	713	1	2885	2	Y	-0-					36
08	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	713	1	2829	2	Y	4	4	8			36
							4	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	12	1	5536	2	Y	-0-					20
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	11	1	5536	2	Y	88					108
							97	9									
05	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	12	1	5595	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	11	1	5479	2	Y	103	191	1			20
							113	9									
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	12	1	5733	2	Y	-0-					20
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	12	1	5708	2	Y	52					72
							57	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	713	1	3073	2	Y	7					24
							8	9									
04	3930	X	3374	-0-	-556	-0-	690	1	2684	2	Y	-0-					24
05	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	713	1	2632	2	Y	16					40
							18	9									
06	3540	X	2978	-0-	-562	-0-	690	1	2288	2	Y	-0-					40
07	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	713	1	1993	2	Y	11					51
							12	9									
08	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	713	1	2071	2	Y	55	103	1	3	8	-0-
							61	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	558	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	456	-0-	-1314	-0-	432	1	24	9	Y	22					22
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	10	32	1			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	2170	X	288	-0-	-1882	-0-	288	1			Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	12	1	3516	2	Y	1	1	8			117
							1	9									
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	11	1	3871	2	Y	1	1	8			117
							1	9									
05	4402	X	3058	-0-	-1344	-0-	10	1	3045	2	Y	3	3	8			117
							3	9									
06	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	11	1	4007	2	Y	-0-					117
07	4402	X	2743	-0-	-1659	-0-	12	1	2728	2	Y	3					120
							3	9									
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	12	1	4227	2	Y	4	4	8			120
							4	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3	-0-	-3841	-0-	3	1			Y	-0-					15
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	378	1	3760	2	Y	10					25
							11	9									
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	645	1	5896	2	Y	9	9	8			25
							10	9									
06	5970	X	5902	-0-	-68	-0-	750	1	5148	2	Y	4					29
							4	9									
07	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	703	1	3230	2	Y	6					35
							7	9									
08	6541	X	4517	-0-	-2024	-0-	778	1	3709	2	Y	27	18	8			44
							30	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	1965	-0-	-3522	-0-	781	1	1176	2	Y	7	7	8			77
							8	9									
04	5310	X	366	-0-	-4944	-0-	252	1	97	2	Y	15	4	8			88
							17	9									
05	5487	X	28	-0-	-5459	-0-	8	1	17	2	Y	3					91
							3	9									
06	4500	X	50	-0-	-4450	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					91
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					91
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					91

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12204	-0-	-1002	-0-	12	1	12158	2	Y	31	4	8			159
							34	9									
04	12750	X	11925	-0-	-825	-0-	11	1	11864	2	Y	45	185	1	1	8	18
							50	9									
05	12772	X	12737	-0-	-35	-0-	12	1	12691	2	Y	31	5	8			44
							34	9									
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	11	1	12499	2	Y	30					74
							33	9									
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12	1	12946	2	Y	48					122
							53	9									
08	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12	1	12831	2	Y	34	4	8			152
							37	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	4615	2	6	9	Y	5					48
04	4980	X	4243	-0-	-737	-0-	4243	2			Y	-0-					48
05	5146	X	4334	-0-	-812	-0-	4322	2	12	9	Y	11					59
06	4980	X	4781	-0-	-199	-0-	4775	2	6	9	Y	5					64
07	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5036	2	7	9	Y	6					70
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5622	2	18	9	Y	16	69	1			17

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					18
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4855	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4855	2	3	9	Y	3	1	8			20
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4291	2	2	9	Y	2					22
07	4216	X	3243	-0-	-973	-0-	3240	2	3	9	Y	3					25
08	4216	X	3410	-0-	-806	-0-	3410	2			Y	-0-					25

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	6	1	3587	2	Y	24	105	1			13
							26	9									
04	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	6	1	3309	2	Y	36					49
							40	9									
05	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	6	1	3312	2	Y	20					69
							22	9									
06	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	6	1	3220	2	Y	14	64	1			19
							15	9									
07	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	6	1	3249	2	Y	30	22	1			27
							33	9									
08	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	6	1	3215	2	Y	13					40
							14	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	6	1	4265	2	Y	42	69	1			44
							46	9									
04	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	6	1	4388	2	Y	52	2	8			94
							57	9									
05	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	6	1	4464	2	Y	29					123
							32	9									
06	4770	X	4407	-0-	-363	-0-	6	1	4388	2	Y	12					135
							13	9									
07	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	6	1	4637	2	Y	50	168	1			17
							55	9									
08	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	6	1	4412	2	Y	17					34
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	974	-0-	-2126	13	974	2			Y	-0-					19
04	1800	X	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			Y	-0-					19
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5251	2	9	9	Y	8					27
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3056	2	11	9	Y	10					37
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2308	2	9	9	Y	8					45
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	Y	7					52

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60922	X	14825	-0-	-46097	-0-	14718	2	107	9	Y	97	119	1	1	8	32
04	15660	X	14532	-0-	-1128	-0-	14464	2	68	9	Y	62	1	8			93
05	16182	X	15273	-0-	-909	-0-	15242	2	31	9	Y	28	3	8			118
06	15090	X	14619	-0-	-471	-0-	14547	2	72	9	Y	65	76	1			107
07	15314	X	15155	-0-	-159	-0-	15155	2			Y	-0-					107
08	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15316	2	44	9	Y	40	98	1	2	8	47

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1013	1	20280	2	Y	119	138	1	9	8	90
							131	9									
04	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	488	1	19898	2	Y	106	152	1	4	8	40
							117	9									
05	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	528	1	17011	2	Y	60	7	8			93
							66	9									
06	20730	X	19134	-0-	-1596	-0-	510	1	18534	2	Y	82					175
							90	9									
07	21421	X	11781	-0-	-9640	-0-	630	1	11137	2	Y	13	160	1			28
							14	9									
08	21421	X	14389	-0-	-7032	-0-	666	1	13655	2	Y	62	7	8			83
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	223	-0-	-6442	-0-	72	1	151	2	Y	-0-					80
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	562	1	8753	2	Y	68	30	1	5	8	113
							75	9									
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	557	1	12328	2	Y	39	103	1	2	8	47
							43	9									
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	540	1	11931	2	Y	66					113
							73	9									
07	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	455	1	11860	2	Y	46	27	1			132
							51	9									
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	419	1	12507	2	Y	64	152	1	2	8	42
							70	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	21092	-0-	-1848	-0-	21016	2	76	9	Y	69	70	1	4	8	77
04	22050	X	18135	-0-	-3915	-0-	18093	2	42	9	Y	38	2	8			113
05	22785	X	10154	-0-	-12631	-0-	10117	2	37	9	Y	34	4	8			143
06	21000	X	18462	-0-	-2538	-0-	18367	2	95	9	Y	86	112	1			117
07	21700	X	19221	-0-	-2479	-0-	19220	2	1	9	Y	1					118
08	21080	X	20366	-0-	-714	-0-	20315	2	51	9	Y	46	92	1	4	8	68

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104950	X	25539	-0-	-79411	-0-	25379	2	160	9	Y	145	201	1	4	8	95
04	26040	X	24815	-0-	-1225	-0-	24621	2	194	9	Y	176	204	1	2	8	65
05	26908	X	25613	-0-	-1295	-0-	25435	2	178	9	Y	162	4	8			223
06	24960	X	24326	-0-	-634	-0-	24169	2	157	9	Y	143	188	1			178
07	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	27103	2	139	9	Y	126	189	1			115
08	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29806	2	151	9	Y	137	4	8			248

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	21082	-0-	-1517	-0-	21080	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	21810	X	20338	-0-	-1472	-0-	20338	2			Y	-0-					5
05	22413	X	20833	-0-	-1580	-0-	20830	2	3	9	Y	3	3	8			5
06	14160	X	10643	-0-	-3517	-0-	10643	2			Y	-0-					5
07	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			Y	-0-					5
*08	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	21794	2			Y	-0-					5

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	25860	-0-	-2040	-0-	25857	2	3	9	Y	3	3	8			15
04	26610	X	24764	-0-	-1846	-0-	24764	2			Y	-0-					15
05	27156	X	24956	-0-	-2200	-0-	24952	2	4	9	Y	4	4	8			15
06	23280	X	13591	-0-	-9689	-0-	13591	2			Y	-0-					15
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			Y	-0-					15
*08	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	26826	2	3	9	Y	3	3	8			15

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35929	X	32222	-0-	-3707	-0-	32221	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	33690	X	30922	-0-	-2768	-0-	30920	2	2	9	Y	2	2	8			7
05	33790	X	32145	-0-	-1645	-0-	32141	2	4	9	Y	4	4	8			7
06	32700	X	16846	-0-	-15854	-0-	16846	2			Y	-0-					7
07	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	34916	2			Y	-0-					7
*08	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	32754	2	3	9	Y	3	3	8			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	16181	-0-	-2822	-0-	15990	2	191	9	Y	174	175	1	1	8	190
04	18540	X	16511	-0-	-2029	-0-	16334	2	177	9	Y	161	192	1	1	8	158
05	19158	X	17953	-0-	-1205	-0-	17734	2	219	9	Y	199	183	1	2	8	172
06	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16648	2	174	9	Y	158	183	1			147
07	17050	X	3117	-0-	-13933	-0-	3103	2	14	9	Y	13	105	1			55
08	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	2	57	1			-0-

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30783	X	28649	-0-	-2134	-0-	28395	2	254	9	Y	231	187	1	4	8	152
04	29460	X	25590	-0-	-3870	-0-	25345	2	245	9	Y	223	182	1	1	8	192
05	30287	X	27578	-0-	-2709	-0-	27356	2	222	9	Y	202	187	1	5	8	202
06	27300	X	27094	-0-	-206	-0-	26881	2	213	9	Y	194	183	1			213
07	28210	X	5156	-0-	-23054	-0-	5115	2	41	9	Y	37	205	1			45
08	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	-0-	45	1			-0-

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	19307	-0-	-1742	-0-	19098	2	209	9	Y	190	188	1	1	8	153
04	19650	X	18720	-0-	-930	-0-	18456	2	264	9	Y	240	197	1	1	8	195
05	20212	X	19055	-0-	-1157	-0-	18849	2	206	9	Y	187	211	1	1	8	170
06	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	18650	2	227	9	Y	206	189	1			187
07	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20747	2	133	9	Y	121	191	1			117
08	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	20857	2	193	9	Y	175	4	8			288

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	41200	-0-	-3812	-0-	41108	2	92	9	Y	84	170	1	9	8	118
04	41910	X	39395	-0-	-2515	-0-	39123	2	272	9	Y	247	168	1	5	8	192
05	43307	X	39469	-0-	-3838	-0-	39286	2	183	9	Y	166	171	1	7	8	180
06	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	37906	2	168	9	Y	153	170	1			163
07	38750	X	38564	-0-	-186	-0-	38413	2	151	9	Y	137	188	1			112
08	38750	X	38370	-0-	-380	-0-	38215	2	155	9	Y	141	43	1	5	8	205

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35774	X	33497	-0-	-2277	-0-	33303	2	194	9	Y	176	173	1	6	8	72
04	34620	X	31847	-0-	-2773	-0-	31701	2	146	9	Y	133	164	1	3	8	38
05	35464	X	32980	-0-	-2484	-0-	32925	2	55	9	Y	50	8	8			80
06	33450	X	31605	-0-	-1845	-0-	31454	2	151	9	Y	137	187	1			30
07	34100	X	30591	-0-	-3509	-0-	30424	2	167	9	Y	152					182
*08	33511	X	13557	-0-	-19954	-0-	13556	2	1	9	Y	1	141	1	1	8	41

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18699	2	83	9	Y	75	165	1	9	8	70
04	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	21081	2	107	9	Y	97	5	8			162
05	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	22780	2	127	9	Y	115	174	1	6	8	97
06	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20640	2	73	9	Y	66					163
07	21266	X	18228	-0-	-3038	-0-	18176	2	52	9	Y	47	178	1			32
08	21266	X	7602	-0-	-13664	-0-	7567	2	35	9	Y	32	7	8			57

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31026	X	31026	-0-	-0-	-0-	30931	2	95	9	Y	86	135	1	5	8	80
04	30283	X	30283	-0-	-0-	-0-	30180	2	103	9	Y	94	2	8			172
05	31795	X	31795	-0-	-0-	-0-	31637	2	158	9	Y	144	179	1	3	8	134
06	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	30207	2	90	9	Y	82	183	1			33
07	31217	X	30968	-0-	-249	-0-	30872	2	96	9	Y	87					120
08	31217	X	31172	-0-	-45	-0-	31099	2	73	9	Y	66	137	1	5	8	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36704	X	33961	-0-	-2743	-0-	33820	2	141	9	Y	128	169	1	4	8	142
04	35520	X	32376	-0-	-3144	-0-	32218	2	158	9	Y	144	180	1	2	8	104
05	36704	X	32210	-0-	-4494	-0-	32022	2	188	9	Y	171	114	1	4	8	157
06	32220	X	31029	-0-	-1191	-0-	30970	2	59	9	Y	54	178	1			33
07	33294	X	30990	-0-	-2304	-0-	30876	2	114	9	Y	104					137
08	33294	X	29482	-0-	-3812	-0-	29365	2	117	9	Y	106	190	1	4	8	49

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	19804	-0-	-1648	-0-	19662	2	142	9	Y	129	143	1	4	8	64
04	20760	X	18895	-0-	-1865	-0-	18730	2	165	9	Y	150	42	1	2	8	170
05	21452	X	19762	-0-	-1690	-0-	19622	2	140	9	Y	127	175	1	5	8	117
06	19710	X	18900	-0-	-810	-0-	18857	2	43	9	Y	39	70	1			86
07	20181	X	17834	-0-	-2347	-0-	17639	2	195	9	Y	177	177	1			86
08	19809	X	20	-0-	-19789	-0-	20	2			Y	-0-	61	1			25

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31930	X	27448	-0-	-4482	-0-	210	1	27044	2	Y	176	172	1	23	8	152
							194	9									
04	30060	X	27613	-0-	-2447	-0-	305	1	27048	2	Y	236	188	1	13	8	187
							260	9									
05	31062	X	26637	-0-	-4425	-0-	340	1	26041	2	Y	233	348	1	24	8	48
							256	9									
06	28440	X	25167	-0-	-3273	-0-	323	1	24645	2	Y	181	174	1			55
							199	9									
07	28768	X	28465	-0-	-303	-0-	343	1	27907	2	Y	195	183	1			67
							215	9									
08	28520	X	25537	-0-	-2983	-0-	391	1	24891	2	Y	232	184	1	32	8	83
							255	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	875	1	5154	2	Y	50	177	1	18	8	13
							55	9									
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	745	1	5133	2	Y	42	8	8			47
							46	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	745	1	6357	2	Y	62	16	8			93
							68	9									
06	5880	X	4047	-0-	-1833	-0-	622	1	3397	2	Y	25					118
							28	9									
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	742	1	7178	2	Y	56					174
							62	9									
08	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	694	1	6291	2	Y	69	187	1	18	8	38
							76	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	20828	-0-	-3879	-0-	20722	2	106	9	Y	96	36	1	4	8	141
04	23070	X	19506	-0-	-3564	-0-	19415	2	91	9	Y	83	143	1	2	8	79
05	23436	X	20349	-0-	-3087	-0-	20266	2	83	9	Y	75	5	8			149
06	20160	X	19682	-0-	-478	-0-	19540	2	142	9	Y	129	118	1			160
07	20832	X	20221	-0-	-611	-0-	20221	2			Y	-0-					160
08	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23039	2	80	9	Y	73	120	1	3	8	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4823	2	59	9	N	54					99
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4334	2	41	9	N	37					136
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4622	2	51	9	N	46	165	1			17
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	4380	2	25	9	N	23					40
07	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	4487	2	43	9	N	39					79
*08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4837	2	122	9	Y	111					111

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138648	X	33877	-0-	-104771	-0-	33548	2	329	9	Y	299	363	1	4	8	107
04	35580	X	32219	-0-	-3361	-0-	31891	2	328	9	Y	298	189	1	1	8	215
05	36766	X	32720	-0-	-4046	-0-	32433	2	287	9	Y	261	400	1	4	8	72
06	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	30535	2	277	9	Y	252	196	1			128
07	31000	X	30548	-0-	-452	-0-	30283	2	265	9	Y	241	184	1			185
08	31000	X	30538	-0-	-462	-0-	30243	2	295	9	Y	268	368	1	3	8	82

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98083	X	23609	-0-	-74474	-0-	23438	2	171	9	Y	155	194	1	3	8	145
04	26220	X	22358	-0-	-3862	-0-	22163	2	195	9	Y	177	184	1	1	8	137
05	25947	X	22653	-0-	-3294	-0-	22437	2	216	9	Y	196	181	1	4	8	148
06	22290	X	22100	-0-	-190	-0-	21956	2	144	9	Y	131	179	1			100
07	23033	X	22227	-0-	-806	-0-	22078	2	149	9	Y	135	182	1			53
08	23033	X	22045	-0-	-988	-0-	21917	2	128	9	Y	116	2	8			167

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39804	X	35052	-0-	-4752	-0-	34780	2	272	9	Y	247	185	1	5	8	77
04	38520	X	33528	-0-	-4992	-0-	33234	2	294	9	Y	267	183	1	3	8	158
05	39804	X	34571	-0-	-5233	-0-	34307	2	264	9	Y	240	178	1	5	8	215
06	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	31869	2	244	9	Y	222	180	1			257
07	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	31751	2	239	9	Y	217	364	1			110
08	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	31807	2	249	9	Y	226	182	1	4	8	150

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40560	X	40560	-0-	-0-	-0-	39475	2	1085	9	N	986	934	1	11	8	138
04	40860	X	38156	-0-	-2704	-0-	36956	2	1200	9	N	1091	1122	1	7	8	100
05	42222	X	39583	-0-	-2639	-0-	38479	2	1104	9	N	1004	956	1	11	8	137
06	40860	X	37386	-0-	-3474	-0-	36452	2	934	9	N	849	926	1			60
07	41292	X	38023	-0-	-3269	-0-	37122	2	901	9	N	819	746	1			133
*08	40548	X	37016	-0-	-3532	-0-	36002	2	1014	9	Y	922	759	1	8	8	155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59148	X	47590	-0-	-11558	-0-	47392	2	198	9	N	180	162	1	13	8	183
04	54930	X	43804	-0-	-11126	-0-	43593	2	211	9	N	192	188	1	7	8	180
05	55552	X	48885	-0-	-6667	-0-	48713	2	172	9	N	156	165	1	13	8	158
06	49890	X	44591	-0-	-5299	-0-	44434	2	157	9	N	143	179	1			122
07	48732	X	45066	-0-	-3666	-0-	44939	2	127	9	N	115	184	1			53
*08	48887	X	43464	-0-	-5423	-0-	43226	2	238	9	Y	216	11	8			205

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219707	X	53477	-0-	-166230	-0-	52941	2	536	9	Y	487	570	1	7	8	87
04	57720	X	50822	-0-	-6898	-0-	50215	2	607	9	Y	552	538	1	4	8	97
05	57660	X	53568	-0-	-4092	-0-	53021	2	547	9	Y	497	377	1	7	8	210
06	54420	X	53011	-0-	-1409	-0-	52527	2	484	9	Y	440	580	1			70
07	55614	X	53838	-0-	-1776	-0-	53351	2	487	9	Y	443	378	1			135
08	53568	X	53412	-0-	-156	-0-	52888	2	524	9	Y	476	555	1	16	8	40

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33697	X	28669	-0-	-5028	-0-	28360	2	309	9	N	281	173	1	5	8	195
04	31260	X	26738	-0-	-4522	-0-	26460	2	278	9	N	253	366	1	2	8	80
05	31465	X	27042	-0-	-4423	-0-	26777	2	265	9	N	241	169	1	5	8	147
06	29670	X	25774	-0-	-3896	-0-	25534	2	240	9	N	218	183	1			182
07	29884	X	27727	-0-	-2157	-0-	27521	2	206	9	N	187	187	1			182
*08	28675	X	7340	-0-	-21335	-0-	7020	2	320	9	Y	291	267	1	2	8	22

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180557	X	44737	-0-	-135820	-0-	44383	2	354	9	Y	322	372	1	6	8	151
04	46590	X	42682	-0-	-3908	-0-	42161	2	521	9	Y	474	529	1	3	8	93
05	46841	X	44140	-0-	-2701	-0-	43719	2	421	9	Y	383	354	1	7	8	115
06	44940	X	40735	-0-	-4205	-0-	40369	2	366	9	Y	333	376	1			72
07	45477	X	25746	-0-	-19731	-0-	25546	2	200	9	Y	182	181	1			73
08	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					Y	1	73	1	1	8	-0-

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116728	X	28316	-0-	-88412	-0-	28002	2	314	9	Y	285	192	1	6	8	172
04	30060	X	26893	-0-	-3167	-0-	26606	2	287	9	Y	261	360	1	3	8	70
05	30721	X	27302	-0-	-3419	-0-	27009	2	293	9	Y	266	193	1	6	8	137
06	26700	X	26106	-0-	-594	-0-	25814	2	292	9	Y	265	187	1			215
07	27590	X	4915	-0-	-22675	-0-	4787	2	128	9	Y	116	256	1			75
*08	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-	4	1			71

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8748 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66061	X	57106	-0-	-8955	-0-	56971	2	135	9	N	123	168	1	5	8	110
04	63480	X	53169	-0-	-10311	-0-	53012	2	157	9	N	143	174	1	2	8	77
05	61256	X	51953	-0-	-9303	-0-	51782	2	171	9	N	155	5	8			227
06	57450	X	49347	-0-	-8103	-0-	49239	2	108	9	N	98	178	1			147
07	59365	X	48842	-0-	-10523	-0-	48737	2	105	9	N	95					242
*08	57102	X	47410	-0-	-9692	-0-	47019	2	391	9	Y	355	179	1	4	8	172

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183554	X	44618	-0-	-138936	-0-	43631	2	987	9	Y	897	726	1	7	8	262
04	47010	X	41176	-0-	-5834	-0-	40293	2	883	9	Y	803	754	1	3	8	308
05	48577	X	40160	-0-	-8417	-0-	39373	2	787	9	Y	715	773	1	7	8	243
06	40650	X	38882	-0-	-1768	-0-	38160	2	722	9	Y	656	544	1			355
*07	42005	X	7216	-0-	-34789	-0-	7088	2	128	9	Y	116	471	1			-0-
*08	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	16	16	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176747	X	43149	-0-	-133598	-0-	42734	2	415	9	Y	377	523	1	6	8	33
04	46260	X	41002	-0-	-5258	-0-	40542	2	460	9	Y	418	371	1	3	8	77
05	46376	X	41454	-0-	-4922	-0-	41068	2	386	9	Y	351	372	1	6	8	50
06	42810	X	39441	-0-	-3369	-0-	39079	2	362	9	Y	329	194	1			185
07	44175	X	41645	-0-	-2530	-0-	41350	2	295	9	Y	268	366	1			87
08	43152	X	42493	-0-	-659	-0-	42336	2	157	9	Y	143	188	1	24	8	18

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

03	98140	X	23729	-0-	-74411	-0-	23366	2	363	9	Y	330	365	1	3	8	80
04	26490	X	22682	-0-	-3808	-0-	22258	2	424	9	Y	385	183	1	2	8	280
05	27063	X	22392	-0-	-4671	-0-	21963	2	429	9	Y	390	370	1	3	8	297
06	22080	X	21362	-0-	-718	-0-	21051	2	311	9	Y	283	377	1			203
07	22816	X	22025	-0-	-791	-0-	21685	2	340	9	Y	309	359	1			153
08	22816	X	21782	-0-	-1034	-0-	21455	2	327	9	Y	297	362	1	3	8	85

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

03	204760	X	50172	-0-	-154588	-0-	49711	2	461	9	Y	419	377	1	10	8	122
04	51360	X	48155	-0-	-3205	-0-	47587	2	568	9	Y	516	368	1	5	8	265
05	53072	X	48784	-0-	-4288	-0-	48143	2	641	9	Y	583	637	1	11	8	200
06	49950	X	46442	-0-	-3508	-0-	46275	2	167	9	Y	152	182	1			170
07	51460	X	8538	-0-	-42922	-0-	8470	2	68	9	Y	62	192	1			40
08	50158	X	-0-	-0-	-50158	-0-					Y	10	42	1			8

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

03	54963	X	46395	-0-	-8568	-0-	45725	2	670	9	Y	609	707	1	5	8	45
04	50460	X	44660	-0-	-5800	-0-	43887	2	773	9	Y	703	725	1	3	8	20
05	49941	X	45058	-0-	-4883	-0-	44398	2	660	9	Y	600	559	1	6	8	55
06	47730	X	42387	-0-	-5343	-0-	41802	2	585	9	Y	532	545	1			42
07	48205	X	7790	-0-	-40415	-0-	7677	2	113	9	Y	103	122	1			23
08	46407	X	-0-	-0-	-46407	-0-					Y	-0-	4	1			19

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

03	70649	X	59003	-0-	-11646	-0-	58832	2	171	9	N	155	175	1	3	8	110
04	66930	X	55111	-0-	-11819	-0-	54933	2	178	9	N	162	183	1	2	8	87
05	67580	X	51928	-0-	-15652	-0-	51778	2	150	9	N	136	183	1	3	8	37
06	60030	X	50570	-0-	-9460	-0-	50438	2	132	9	N	120					157
07	62031	X	51754	-0-	-10277	-0-	51641	2	113	9	N	103	187	1			73
*08	58993	X	49457	-0-	-9536	-0-	49261	2	196	9	Y	178	103	1	2	8	73

ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

03	57226	X	44532	-0-	-12694	-0-	44455	2	77	9	Y	70	168	1	9	8	73
04	51840	X	42411	-0-	-9429	-0-	42338	2	73	9	Y	66	4	8			135
05	49352	X	43723	-0-	-5629	-0-	43622	2	101	9	Y	92	9	8			218
06	43380	X	41901	-0-	-1479	-0-	41858	2	43	9	Y	39	169	1			88
07	44547	X	42048	-0-	-2499	-0-	42004	2	44	9	Y	40					128
08	44547	X	38658	-0-	-5889	-0-	38580	2	78	9	Y	71	7	8			192

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

03	59272	X	49727	-0-	-9545	-0-	49589	2	138	9	N	125	175	1	5	8	118
04	56730	X	45982	-0-	-10748	-0-	45840	2	142	9	N	129	174	1	3	8	70
05	56668	X	47188	-0-	-9480	-0-	47082	2	106	9	N	96	6	8			160
06	51090	X	46347	-0-	-4743	-0-	46257	2	90	9	N	82	170	1			72
07	51677	X	46988	-0-	-4689	-0-	46904	2	84	9	N	76					148
*08	49724	X	46530	-0-	-3194	-0-	46290	2	240	9	Y	218	169	1	4	8	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		66848	-0-	66848	854152	66532	2	316	9	N	287	366	1	16	8	155
04	SHUT IN		62508	-0-	62508	916660	62169	2	339	9	N	308	373	1	8	8	82
05	SHUT IN		61537	-0-	61537	978197	61231	2	306	9	N	278	198	1	14	8	148
06	0	W	58698	-0-	58698	1036895	58439	2	259	9	N	235	175	1			208
07	0	W	57945	-0-	57945	1094840	57620	2	325	9	N	295	381	1			122
*08	0	W	56257	-0-	56257	1151097	55795	2	462	9	Y	420	380	1	10	8	30

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3747	-0-	3747	3747	3491	2	256	9		Y	233					233

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3370	-0-	3370	3370	3265	2	105	9		Y	95					95

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 8443 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3056	-0-	3056	3056	2949	2	107	9		Y	97					97

LEA AH4 WELL #: 4 RRCID -> 297101 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8437 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3516	-0-	3516	3516	3516	2				Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEA AH5 WELL #: 5 RRCID -> 297159 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3556	-0-	3556	3556	3556	2				Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	67032	X	NO RPT	-0-	-67032	-0-					N	NO RPT					-0-

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHEN MANN WELL #: 2 RRCID -> 290614 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4238 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					73
04	750	N	310	-0-	-440	-0-	310	2			N	-0-	3	7			70
05	744	N	307	-0-	-437	-0-	307	2			N	-0-					70
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					107
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					107
05	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			N	-0-					107
06	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	2429	2			N	-0-					107
07	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	1458	2			N	-0-					107
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					11
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					11
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					11
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					11
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5623	-0-	-794	-0-	5610	2	13	9	N	12					209
04	6210	X	5570	-0-	-640	-0-	5546	2	24	9	N	22	156	1			75
05	6293	X	5696	-0-	-597	-0-	5693	2	3	9	N	3					78
06	5430	X	4677	-0-	-753	-0-	4675	2	2	9	N	2					80
07	5611	X	4917	-0-	-694	-0-	4917	2			N	-0-					80
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					80

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					112
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					112
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					112
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					112
*07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					112
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	10068	-0-	-3262	-0-	10021	2	47	9	N	43					133
04	12900	X	8303	-0-	-4597	-0-	8266	2	37	9	N	34	100	1			67
05	13330	X	8559	-0-	-4771	-0-	8559	2			N	-0-					67
06	11490	X	8002	-0-	-3488	-0-	8002	2			N	-0-					67
07	10075	X	7796	-0-	-2279	-0-	7796	2			N	-0-					67
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					67

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					97
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-	97	1			-0-
05	10633	X	9839	-0-	-794	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8976	-0-	-1314	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9616	-0-	-1017	-0-	9528	2	88	9	N	80					80
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					80

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					142
04	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					142
05	1302	N	684	-0-	-618	-0-	684	2			N	-0-					142
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1803	2	9	9	N	8					150
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	5670	-0-	-1894	-0-	5618	2	52	9	N	47					167
04	7230	X	7203	-0-	-27	-0-	7180	2	23	9	N	21					188
05	7471	X	7047	-0-	-424	-0-	7043	2	4	9	N	4					192
06	5820	X	3875	-0-	-1945	-0-	3875	2			N	-0-					192
*07	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					192
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3897	-0-	-288	-0-	3897	2			N	-0-					137
04	4050	X	2171	-0-	-1879	-0-	2097	2	74	9	N	67					204
05	4185	X	1050	-0-	-3135	-0-	1048	2	2	9	N	2	166	1			40
06	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	3921	2	66	9	N	60					100
07	4185	X	3061	-0-	-1124	-0-	2989	2	72	9	N	65					165
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					165

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	3251	-0-	-6762	-0-	3251	2			N	-0-					114
04	4770	X	3238	-0-	-1532	-0-	3238	2			N	-0-					114
05	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	2327	2			N	-0-					114
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3080	2			N	-0-					114
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	2			N	-0-					114
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					114

ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	485	-0-	-5126	-0-	485	2			N	-0-					27
04	1830	X	260	-0-	-1570	-0-	260	2			N	-0-					27
05	1891	X	148	-0-	-1743	-0-	148	2			N	-0-					27
06	480	X	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-					27
07	496	X	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					27
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					27

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	2	9	9	N	8					98
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					101
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	303	2	3	9	N	3					104
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1	9	N	1					105
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3					108
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	151	2	3	9	N	3					111

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
05	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
06	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
07	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	22277	2			N	-0-					-0-
*08	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	21830	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

03	14B2 EXT		260	-0-	260	260	246	2	14	9	Y	13	1	8			15
04		718 X	458	-0-	-260	-0-	403	2	55	9	Y	50					65
05		478 X	478	-0-	-0-	-0-	366	2	112	9	Y	102					167
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	259	2	73	9	Y	66	187	1			46
07		465 N	111	-0-	-354	-0-	70	2	41	9	Y	37					83
08		465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					83

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					61
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					61
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		565	-0-	565	565	559	2	6	9	Y	5					66
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1171	606	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		554	-0-	554	1725	554	2			Y	-0-					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	Y	10					38
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	231	2	13	9	Y	12					50
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	232	2	9	9	Y	8					58
06	DLQ G-10		236	-0-	236	236	223	2	13	9	Y	12					70
07	DLQ G-10		231	-0-	231	467	219	2	12	9	Y	11					81
08	DLQ G-10		223	-0-	223	690	215	2	8	9	Y	7					88

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	832	-0-	-408	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		803	-0-	803	1605	802	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		835	-0-	835	2440	835	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					3
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	2	20	9	Y	18					21
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	435	2	17	9	Y	15					36
07	651	N	475	-0-	-176	-0-	460	2	15	9	Y	14					50
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	497	2	9	9	Y	8					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

03	14B2	EXT	1414	-0-	1414	2783	1414	2			Y	-0-					-0-
04	4007	X	1224	-0-	-2783	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	337	-0-	-1120	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2024

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1680	-0-	-330	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

03	T. A.		450	-0-	450	1705	450	2			Y	-0-					-0-
04	2106	X	401	-0-	-1705	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					-0-
06	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2024

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

03	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	747	2	3	9	N	3					48
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	593	2	3	9	N	3					51
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					51
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	586	2	2	9	N	2					53
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	603	2	7	9	N	6	1	8			58
08	651	N	152	-0-	-499	-0-	152	2			N	-0-					58

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

03	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2394	-0-	-696	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					53
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					55
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	538	2	146	9	N	133	126	1	1	8	61
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	522	2	63	9	N	57	79	1	4	8	35
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	503	2	43	9	N	39	1	8			73
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	510	2	19	9	N	17	79	1	1	8	10

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1885	2	22	9	N	20					75
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	2	25	9	N	23					98
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	N	13	108	1			3
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1998	2	17	9	N	15					18
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	N	13					31
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	N	14					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1272	2	47	9	N	43	102	1	3	8	28
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	129	2	26	9	N	24	4	8			48
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	N	23	1	8			70
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2077	2	18	9	N	16					86
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2836	2	20	9	N	18	68	1	3	8	33
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2678	2	18	9	N	16	1	8			48

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1387	-0-	-1031	-0-	1387	3			N	-0-					60
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					60
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					60
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					60
07	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	3			N	-0-					60
08	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3			N	-0-					60

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1232	-0-	-287	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1312	-0-	-188	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					115
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					115
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					115
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					115
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					115
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					102
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					102
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					102
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					102
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					102

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					137
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					137
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					137
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					137
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					137

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	245	-0-	-815	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

03	620	N	582	-0-	-38	-0-	581	3	1	9	Y	1					8
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					8
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		553	-0-	553	1090	553	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					6

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					14
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					14
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		435	-0-	435	856	435	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					14

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					15
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					15
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	281	3	57	9	Y	52	57	1			10
06	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		318	-0-	318	615	312	3	6	9	Y	5					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	615					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	681	3	14	9	Y	13					20
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					20
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	684	3	1	9	Y	1					21
07	DLQ	G-10	682	-0-	682	1367	682	3			Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1367					Y	NO RPT					21

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			Y	-0-					3
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			Y	-0-					3
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	1498	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	2839	1333	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2839					Y	NO RPT					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1471	-0-	-1629	821	1471	3			Y	-0-					26
04	2628	X	1807	-0-	-821	-0-	1779	3	28	9	Y	25					51
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1735	3	15	9	Y	14					65
06	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	1635	1635	3			Y	-0-					65
07	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	3401	1745	3	21	9	Y	19					65
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3401					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1145	3			Y	-0-					1
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	22					23
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	3	24	9	Y	22					45
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					57
07	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1552	3	6	9	Y	5					57
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1558					Y	NO RPT					57

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	811	-0-	-2289	290	811	3			Y	-0-					-0-
04	1098	N	808	-0-	-290	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					7
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					7
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		382	-0-	382	773	382	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	773					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					22
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					22
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		508	-0-	508	508	508	3			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	508					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	508					Y	NO RPT					22

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					7
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	3	6	9	Y	5					12
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	3	17	9	Y	15					27
06	DLQ G-10		930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1937	1007	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1937					Y	NO RPT					27

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

03	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	2			Y	-0-					12
04	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	2			Y	-0-					12
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		793	-0-	793	793	771	2	22	9	Y	20	20	1			12
07	DLQ G-10		805	-0-	805	1598	796	2	9	9	Y	8					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1598					Y	NO RPT					12

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					3
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			Y	-0-					3
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		165	-0-	165	331	162	3	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					3

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	53	-0-	-1386	-0-	50	3	3	9	Y	3					18
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5					23
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	292	3	2	9	Y	2					25
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					26
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					26
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					26

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					23
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	Y	9					32
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	401	3	3	9	Y	3					35
06	DLQ G-10		358	-0-	358	358	352	3	6	9	Y	5					40
07	DLQ G-10		234	-0-	234	592	228	3	6	9	Y	5	42	1			40
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	592					Y	NO RPT					40

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1344	3	9	9	Y	8					51
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	770	3	3	9	Y	3					54
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	3	8	9	Y	7					61
06	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	1451	3	9	9	Y	8					69
07	DLQ G-10		955	-0-	955	2415	945	3	10	9	Y	9	75	1			69
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2415					Y	NO RPT					69

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	3	9	9	Y	8					24
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3					27
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	Y	5					32
06	DLQ G-10		699	-0-	699	699	696	3	3	9	Y	3					35
07	DLQ G-10		703	-0-	703	1402	697	3	6	9	Y	5	37	1			35
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1402					Y	NO RPT					35

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	457	3	3	9	Y	3					16
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	438	3	1	9	Y	1					17
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		437	-0-	437	437	436	3	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		458	-0-	458	895	455	3	3	9	Y	3	20	1			18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT					18

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	3	7	9	Y	6					29
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7	9	Y	6					35
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	3	2	9	Y	2					37
06	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	2172	3	7	9	Y	6					43
07	DLQ G-10		2162	-0-	2162	4341	2156	3	6	9	Y	5	47	1			43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4341					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					3
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					3
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		259	-0-	259	515	259	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					3

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					2
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		379	-0-	379	731	379	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					2

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	Y	7					31
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2					33
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	3	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		850	-0-	850	850	848	3	2	9	Y	2					37
07	DLQ G-10		595	-0-	595	1445	595	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1445					Y	NO RPT					37

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					4
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					4
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		286	-0-	286	583	286	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					19
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1542	-0-	-1217	-0-	1538	3	4	9	N	4					70
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3592	3	10	9	N	9					79
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4254	3	37	9	N	34	98	1			16
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4534	3	23	9	N	21					37
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					37
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					37

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	2408	3	2	9	Y	2					9
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2829	3	9	9	Y	8					17
05	2914	X	551	-0-	-2363	-0-	548	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2103	3	24	9	Y	22					61
04	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	2026	3	9	9	Y	8					69
05	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	2097	3	24	9	Y	22					91
06	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	2118	3	19	9	Y	17					108
07	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4306	2154	3	15	9	Y	14					108
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4306					Y	NO RPT					108

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2883	3	25	9	Y	23					34
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3052	3	28	9	Y	25					59
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2948	3	34	9	Y	31	65	1			25
06	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	2079	3	90	9	Y	82	65	1			42
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3177	997	3	11	9	Y	10					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3177					Y	NO RPT					42

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	3	39	9	Y	35					118
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3717	3	14	9	Y	13					131
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	3	42	9	Y	38					169
06	DLQ G-10		3686	-0-	3686	3686	3650	3	36	9	Y	33					202
07	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6924	3235	3	3	9	Y	3					202
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6924					Y	NO RPT					202

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					4
04	4980	X	4781	-0-	-199	-0-	4781	3			Y	-0-					4
05	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	4814	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		4099	-0-	4099	4099	4079	3	20	9	Y	18	18	1			5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4099					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4099					Y	NO RPT					5

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3962	3	36	9	Y	33					64
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					64
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3761	3	19	9	Y	17					81
06	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	3729	3	17	9	Y	15					96
07	DLQ G-10		3758	-0-	3758	7504	3727	3	31	9	Y	28					96
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7504					Y	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	766	-0-	-2174	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	3000	N	12438	-0-	9438	9438	12438	3			Y	-0-					45
05	3100	N	20845	-0-	17745	27183	20845	3			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27183					Y	NO RPT					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1963	3	7	9	N	6					53
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3379	3	9	9	N	8					61
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4544	3	41	9	N	37	85	1			13
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3356	3	17	9	N	15					28
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					28
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					28

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					15
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					15
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3997	-0-	3997	3997	3997	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4795	-0-	4795	8792	4795	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8792					Y	NO RPT					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					3
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			Y	-0-					4
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		579	-0-	579	1153	579	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT					4

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

03	4805	X	3829	-0-	-976	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	3252	-0-	-1398	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	130	1	3106	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3027	-0-	-483	-0-	102	1	2925	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
06	3420	X	2062	-0-	-1358	-0-	136	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2258	-0-	-1152	-0-	124	1	2134	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	103	1	3478	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2914	-0-	-776	-0-	122	1	2792	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	3613	-0-	-77	-0-	146	1	3467	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	122	1	3281	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

03	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	169	1	3348	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	153	1	3099	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	163	1	3377	2	N	-0-			-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	143	1	3602	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	2984	-0-	-406	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	12537	-0-	9437	33492	12537	2			N	-0-					-0-
04	45182	X	11690	-0-	-33492	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
07	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8153	-0-	5053	17284	156	1	7997	2	N	-0-					-0-
04	25254	X	7970	-0-	-17284	-0-	165	1	7805	2	N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	45	1	9614	2	N	-0-					-0-
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	20	1	8531	2	N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	85	1	7729	2	N	-0-					-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4709	-0-	-151	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	6000	X	4712	-0-	-1288	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8374	-0-	-2414	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8301	-0-	-1899	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
06	9450	X	7392	-0-	-2058	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7389	-0-	-1725	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			Y	-0-					33
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3804	3	28	9	Y	25					58
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3854	3	20	9	Y	18					76
06	DLQ G-10		3715	-0-	3715	3715	3695	3	20	9	Y	18	50	1			44
07	DLQ G-10		6259	-0-	6259	9974	6256	3	3	9	Y	3					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9974					Y	NO RPT					44

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4582	3	9	9	Y	8					21
04	5640	X	4408	-0-	-1232	-0-	4402	3	6	9	Y	5					26
05	5828	X	4696	-0-	-1132	-0-	4639	3	57	9	Y	52	47	1			31
06	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	3834	3	2	9	Y	2					33
07	DLQ G-10		4292	-0-	4292	8128	4292	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8128					Y	NO RPT					33

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	64	1	7362	2	N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	85	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	86	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	60	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8909	-0-	-2189	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9050	-0-	-1570	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	9840	X	8608	-0-	-1232	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8559	-0-	-1330	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					42
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					42
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		223	-0-	223	444	223	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	444					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	548	1	5753	2	N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	549	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	524	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4793	-0-	-663	-0-	507	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4689	-0-	-2001	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	6690	X	4818	-0-	-1872	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4941	-0-	-1600	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15036	X	3889	-0-	-11147	-0-	181	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	256	1	3509	2	Y	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	240	1	3646	2	Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	250	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	253	1	3689	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5827	-0-	-1706	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5505	-0-	-4995	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	5468	-0-	-5382	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	5526	-0-	-4974	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	187	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	92	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	132	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	227	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	258	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	143	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	142	1	5477	2	N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	116	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	110	1	5917	2	N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	182	1	5503	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	176	1	4760	2	N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	173	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	131	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	205	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	207	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	166	1	6514	2	N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	126	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	1723	-0-	-2834	-0-	195	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	170	1	6092	2	N	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	184	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23613	X	10587	-0-	-13026	-0-	61	1	10526	2	N	-0-					-0-
04	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	123	1	4992	2	N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	151	1	4626	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6236	-0-	-615	-0-	353	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6298	-0-	-152	-0-	318	1	5980	2	N	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	306	1	6266	2	N	-0-					-0-
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	306	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5231	-0-	-1279	-0-	380	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18170	X	5063	-0-	-13107	-0-	236	1	4827	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4640	-0-	-1240	-0-	315	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	301	1	4562	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	3861	-0-	-1179	-0-	261	1	3599	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	259	1	3772	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

03	4185	X	2525	-0-	-1660	-0-	190	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	1372	-0-	-2678	-0-	218	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	1605	-0-	-2580	-0-	243	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1703	-0-	-1717	-0-	176	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	803	-0-	-2297	-0-	196	1	607	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	205	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	222	1	5540	2	N	-0-			-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	252	1	5527	2	N	-0-			-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	234	1	5494	2	N	-0-			-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	178	1	6863	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	374	1	1994	2	N	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	429	1	2457	2	N	-0-			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	213	1	9101	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	230	1	8560	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	758	-0-	-1412	-0-	285	1	473	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	479	-0-	-1621	-0-	299	1	180	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1086	-0-	-1084	-0-	299	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1457	-0-	-223	-0-	290	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	899	-0-	-310	-0-	240	1	659	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	561	1	10856	2	N	-0-					-0-
04	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	534	1	10850	2	N	-0-					-0-
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	538	1	11132	2	N	-0-					-0-
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	520	1	10894	2	N	-0-					-0-
07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	552	1	11125	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	497	1	9396	2	N	-0-					-0-
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	480	1	9022	2	N	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	480	1	9024	2	N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	429	1	7369	2	N	-0-					-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	496	1	8271	2	N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7120	-0-	-475	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5459	-0-	-1891	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3214	-0-	-1808	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3595	-0-	-1265	-0-	152	1	3443	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	120	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	145	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	180	1	4736	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3816	-0-	-654	-0-	147	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	101	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3678	-0-	-941	-0-	122	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5472	-0-	-201	-0-	282	1	5190	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4675	-0-	-815	-0-	308	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	271	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	276	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	428	1	11000	2	N	-0-					-0-
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	442	1	10321	2	N	-0-					-0-
05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	467	1	10797	2	N	-0-					-0-
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	455	1	10608	2	N	-0-					-0-
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	460	1	10946	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	107	1	6768	2	N	-0-					-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	104	1	6631	2	N	-0-					-0-
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	103	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	104	1	6229	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	109	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	134	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	112	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	166	-0-	-1167	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	330	X	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	527	X	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	289	1	5391	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5469	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	286	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	330	1	5294	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	899	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5492	-0-	-238	-0-	865	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	899	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	870	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	899	1	4991	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2250	-0-	-664	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2036	-0-	-784	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4598	-0-	-1695	-0-	214	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4845	-0-	-1095	-0-	170	1	4675	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	3132	-0-	-3006	-0-	276	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3302	-0-	-1138	-0-	339	1	2962	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3666	-0-	-1356	-0-	280	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	109	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	101	1	3794	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	3741	-0-	-129	-0-	70	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	78	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
05	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10297	-0-	-1855	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9633	-0-	-1977	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9139	-0-	-2548	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9417	-0-	-1893	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1727					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

03	6107	X	5053	-0-	-1054	-0-	199	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4600	-0-	-1310	-0-	212	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	4794	-0-	-1116	-0-	162	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	164	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

03	6262	X	5513	-0-	-749	-0-	221	1	5292	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	207	1	5101	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	4934	-0-	-406	-0-	245	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	282	1	4311	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

03	7595	X	7425	-0-	-170	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

03	4030	X	2610	-0-	-1420	-0-	232	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2011	-0-	-1649	-0-	216	1	1795	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2822	-0-	-960	-0-	343	1	2479	2	N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	358	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	447	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	322	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	439	1	2741	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	342	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1055	-0-	-1405	-0-	160	1	896	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	31	-0-	-3224	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5248	-0-	-1442	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	3642	-0-	-3271	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	3646	-0-	-3164	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	3635	-0-	-3402	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9156	-0-	-609	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8827	-0-	-623	-0-	8827	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8610	-0-	-1155	-0-	8610	2			N	-0-			-0-
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8250	-0-	-895	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	232	1	3971	2	N	-0-			-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	191	1	2703	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2809	-0-	-1097	-0-	182	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	225	1	4892	2	N	-0-			-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	229	1	5120	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	110	1	2860	2	N	-0-			-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	62	1	4474	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	74	1	3897	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2850	-0-	-1118	-0-	86	1	2764	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3303	-0-	-1099	-0-	120	1	3183	2	N	-0-			-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	49	1	4468	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4260	X	3573	-0-	-687	-0-	115	1	3458	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	113	1	3660	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2119	-0-	-702	-0-	94	1	2025	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	86	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	120	1	2446	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	52	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	149	1	2719	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3444	-0-	-1082	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3031	-0-	-809	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
06	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	5395	-0-	-3750	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	4442	-0-	-2518	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-
06	5400	X	4760	-0-	-640	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	70	1	6514	2	N	-0-			-0-
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	52	1	6956	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	105	1	4480	2	N	-0-			-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	98	1	4909	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	5450	-0-	-2641	-0-	216	1	5234	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5698	-0-	-482	-0-	290	1	5408	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
06	5610	X	5512	-0-	-98	-0-	280	1	5232	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5650	-0-	-240	-0-	284	1	5367	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	3371	-0-	-1961	-0-	7	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3723	-0-	-1437	-0-	27	1	3696	2	N	-0-			-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6414	-0-	-530	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6121	-0-	-854	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5987	-0-	-703	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5785	-0-	-849	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	3828	-0-	-2592	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3152	-0-	-1157	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5957	-0-	-223	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5762	-0-	-418	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8898	-0-	-342	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9124	-0-	-424	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	385	-0-	-2870	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	630	X	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1866	-0-	-552	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1736	-0-	-604	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1682	-0-	-736	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	894	-0-	-1206	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1300	-0-	-870	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3770	-0-	-1159	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	51	-0-	-4719	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17997	-0-	-1083	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	17386	-0-	-2330	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17941	-0-	-1769	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	19512	-0-	-855	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7133	-0-	-214	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6721	-0-	-389	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7217	-0-	-130	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	384	-0-	-6622	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	106	-0-	-6674	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1230	-0-	-1095	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3079	-0-	-2284	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2190	-0-	-3000	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1710	-0-	-3653	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5899	-0-	-363	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5164	-0-	-896	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5560	-0-	-380	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6366	-0-	-1353	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7585	-0-	-10	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5527	-0-	-2285	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	3787	-0-	-6102	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	2778	-0-	-6792	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	2468	-0-	-5685	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2390	-0-	-3850	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1880	-0-	-3948	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
05	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
06	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
07	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22600	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	8018	-0-	-3204	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9705	-0-	-2788	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9983	-0-	-2107	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9663	-0-	-2830	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5219	3	14	9	Y	13					70
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5061	3	8	9	Y	7					77
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5219	3	9	9	Y	8					85
06	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	5002	3	9	9	Y	8					93
07	DLQ G-10		5212	-0-	5212	10223	5204	3	8	9	Y	7					93
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10223					Y	NO RPT					93

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7003	-0-	-1739	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	5575	-0-	-3245	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8646	-0-	-174	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5496	-0-	-2626	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	3910	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3771	-0-	3771	7681	3771	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7681					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	894	-0-	-1524	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6724	-0-	3624	3624	6724	3			Y	-0-					11
04	3000	N	3138	-0-	138	3762	3138	3			Y	-0-					11
05	3100	N	4178	-0-	1078	4840	4178	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		4697	-0-	4697	9537	4697	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		5441	-0-	5441	14978	5441	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14978					Y	NO RPT					11

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

03	9641	X	9430	-0-	-211	-0-	9430	3			N	-0-					42
04	9330	X	8987	-0-	-343	-0-	8987	3			N	-0-					42
05	9548	X	9130	-0-	-418	-0-	9130	3			N	-0-					42
06	9240	X	5399	-0-	-3841	-0-	5399	3			N	-0-					42
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					42
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					42

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5858	3	11	9	Y	10					32
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5855	3	19	9	Y	17					49
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5523	3	14	9	Y	13	53	1			9
06	DLQ G-10		5914	-0-	5914	5914	5903	3	11	9	Y	10					19
07	DLQ G-10		6543	-0-	6543	12457	6534	3	9	9	Y	8					19
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12457					Y	NO RPT					19

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

03	7099	X	5692	-0-	-1407	-0-	5681	3	11	9	Y	10					25
04	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5517	3	6	9	Y	5					30
05	6510	X	4966	-0-	-1544	-0-	4966	3			Y	-0-	24	1			7
06	DLQ G-10		5503	-0-	5503	5503	5492	3	11	9	Y	10	8	1			9
07	DLQ G-10		5840	-0-	5840	11343	5837	3	3	9	Y	3					9
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11343					Y	NO RPT					9

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

03	13733	X	13057	-0-	-676	-0-	13057	3			N	-0-					36
04	13290	X	12460	-0-	-830	-0-	12460	3			N	-0-					36
05	13423	X	12843	-0-	-580	-0-	12843	3			N	-0-					36
06	12870	X	7900	-0-	-4970	-0-	7900	3			N	-0-					36
07	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					36
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					36

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1413	-0-	-912	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	117	-0-	-2208	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	90	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	72	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	32	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	99	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	11538	-0-	-5419	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	7686	-0-	-8274	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	7713	-0-	-7880	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	2941	-0-	-8249	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10767	-0-	-796	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	97	1	3256	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3002	-0-	-268	-0-	100	1	2902	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	83	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2004	-0-	-1266	-0-	42	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	142	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	202	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	151	1	6596	2	N	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	149	1	5924	2	N	-0-					-0-
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	26	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	166	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3477	-0-	-663	-0-	159	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2690	-0-	-1650	-0-	63	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	141	1	4130	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3071	-0-	-1269	-0-	166	1	2905	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	286	-0-	-3031	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	1650	X	1391	-0-	-259	-0-	383	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	366	1	705	2	N	-0-					-0-
06	360	X	150	-0-	-210	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	446	-0-	-980	-0-	446	1			N	-0-					-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

03	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	331	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	4366	-0-	-1724	-0-	319	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5155	-0-	-1138	-0-	127	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3745	-0-	-1655	-0-	285	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	330	1	5395	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5152	-0-	-218	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

03	9858	X	6944	-0-	-2914	-0-	6909	3	35	9	N	32					55
04	9540	X	8356	-0-	-1184	-0-	8324	3	32	9	N	29	70	1			14
05	9858	X	8333	-0-	-1525	-0-	8305	3	28	9	N	25	11	1			28
06	9510	X	8842	-0-	-668	-0-	8820	3	22	9	N	20	21	1			27
07	9827	X	8563	-0-	-1264	-0-	8563	3			N	-0-	2	1			27
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	4318	-0-	-4424	-0-	4273	3	45	9	N	41					75
04	7890	X	7498	-0-	-392	-0-	7477	3	21	9	N	19	50	1			44
05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9093	3	84	9	N	76	51	1			69
06	8430	X	5748	-0-	-2682	-0-	5673	3	75	9	N	68	91	1			47
07	8711	X	7400	-0-	-1311	-0-	7377	3	23	9	N	21	48	1			47
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					47

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3030	-0-	-1930	-0-	3009	3	21	9	N	19					28
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4970	3	24	9	N	22					50
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					50
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4799	3	9	9	N	8					58
07	5146	X	4682	-0-	-464	-0-	4619	3	63	9	N	57	79	1			58
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					58

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	12150	-0-	-3505	-0-	12102	3	48	9	N	44					114
04	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17575	3	19	9	N	17	6	1			125
05	17081	X	15280	-0-	-1801	-0-	15174	3	106	9	N	96	91	1			130
06	16530	X	15841	-0-	-689	-0-	15774	3	67	9	N	61	166	1			24
07	17794	X	15712	-0-	-2082	-0-	15671	3	41	9	N	37	43	1			24
08	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					24

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	9208	-0-	-2448	-0-	9167	3	41	9	N	37					135
04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12162	3	15	9	N	14	66	1			83
05	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13705	3	51	9	N	46	45	1			84
06	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12990	3	44	9	N	40	80	1			44
07	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13341	3	1	9	N	1	8	1			44
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					44

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2535	-0-	-2301	-0-	2535	3			N	-0-					2
04	4200	X	1904	-0-	-2296	-0-	1904	3			N	-0-					2
05	4061	X	2194	-0-	-1867	-0-	2194	3			N	-0-					2
06	3030	X	1532	-0-	-1498	-0-	1532	3			N	-0-					2
07	3131	X	1569	-0-	-1562	-0-	1569	3			N	-0-					2
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					2

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	38	-0-	-3000	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	7452	-0-	-8048	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	4283	-0-	-14617	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	3022	-0-	-16508	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	2401	-0-	-16499	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	1592	-0-	-13226	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24947	X	5939	-0-	-19008	-0-	5926	3	13	9	Y	12					80
04	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	5790	3	18	9	Y	16	79	1			17
05	6386	X	6366	-0-	-20	-0-	6357	3	9	9	Y	8					25
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6207	3	11	9	Y	10					35
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6454	3	6	9	Y	5					35
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					35

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	3924	-0-	-6368	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	3437	-0-	-5473	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5538	-0-	-3669	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5583	-0-	-2757	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39107	X	11441	-0-	-27666	-0-	11438	3	3	9	Y	3					44
04	9540	X	8225	-0-	-1315	-0-	8221	3	4	9	Y	4	27	1			21
05	9858	X	5863	-0-	-3995	-0-	5861	3	2	9	Y	2					23
06	9540	X	2227	-0-	-7313	-0-	2225	3	2	9	Y	2					25
07	9858	X	470	-0-	-9388	-0-	470	3			Y	-0-					25
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					25

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31719	X	7076	-0-	-24643	-0-	7073	3	3	9	Y	3					26
04	8280	X	7834	-0-	-446	-0-	7825	3	9	9	Y	8	28	1			6
05	8990	X	8776	-0-	-214	-0-	8773	3	3	9	Y	3					9
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9409	3	2	9	Y	2					11
07	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10813	3	8	9	Y	7					11
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					11

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6364	-0-	3264	3264	6364	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	3233					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42479	X	11602	-0-	-30877	-0-	11587	3	15	9	Y	14	12	1			51
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11263	3	21	9	Y	19					70
05	10788	X	2285	-0-	-8503	-0-	2285	3			Y	-0-					70
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	25					95
07	10788	X	2929	-0-	-7859	-0-	2927	3	2	9	Y	2					95
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					95

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59801	X	16070	-0-	-43731	-0-	16051	3	19	9	Y	17					82
04	16200	X	14478	-0-	-1722	-0-	14478	3			Y	-0-	69	1			13
05	17329	X	16028	-0-	-1301	-0-	16028	3			Y	-0-					13
06	16770	X	13765	-0-	-3005	-0-	13758	3	7	9	Y	6					19
07	17329	X	14245	-0-	-3084	-0-	14245	3			Y	-0-					19
08	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					19

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29170	X	7619	-0-	-21551	-0-	7463	3	156	9	Y	142	117	1			181
04	7440	X	7065	-0-	-375	-0-	7065	3			Y	-0-					181
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8222	3	7	9	Y	6					187
06	7440	X	7330	-0-	-110	-0-	7330	3			Y	-0-					187
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7724	3	7	9	Y	6					187
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					187

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49095	X	13121	-0-	-35974	-0-	13121	3			Y	-0-					57
04	12990	X	12244	-0-	-746	-0-	12235	3	9	9	Y	8	40	1			25
05	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13650	3	7	9	Y	6					31
06	12990	X	11423	-0-	-1567	-0-	11421	3	2	9	Y	2					33
07	13299	X	12085	-0-	-1214	-0-	12085	3			Y	-0-					33
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					33

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	6625	-0-	-4721	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	372	-0-	-10548	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	5371	-0-	-5293	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	4060	-0-	-5270	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	4147	-0-	-5091	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	959	-0-	-5799	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	355	-0-	-4955	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	534	-0-	-3279	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	15197	-0-	-1574	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13538	-0-	-2179	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	11087	-0-	-4123	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13742	-0-	-1975	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

03	11625	X	3086	-0-	-8539	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	989	-0-	-9781	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4454	-0-	-5559	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	1242	-0-	-8448	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

03	36022	X	8416	-0-	-27606	-0-	8407	3	9	9	Y	8					53
04	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8110	3	12	9	Y	11	48	1			16
05	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	8923	3	6	9	Y	5					21
06	9060	X	8122	-0-	-938	-0-	8116	3	6	9	Y	5					26
07	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8860	3	8	9	Y	7					26
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					26

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41837	X	11707	-0-	-30130	-0-	11634	3	73	9	Y	66	54	1			42
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			Y	-0-					42
05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	3			Y	-0-					42
06	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14365	3	7	9	Y	6					48
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	3			Y	-0-					48
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					48

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7614	-0-	-1903	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7817	-0-	-1393	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7184	-0-	-2333	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7549	-0-	-1511	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	13966	-0-	-6649	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16020	-0-	-3930	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	15473	-0-	-5142	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	11803	-0-	-7637	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	12070	-0-	-4484	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3			Y	-0-	2	1			1
04	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9838	-0-	9838	9838	9838	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10271	-0-	10271	20109	10264	3	7	9	Y	6					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20109					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2024

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

03	46681	X	11302	-0-	-35379	-0-	11293	3	9	9	Y	8					95
04	11490	X	10752	-0-	-738	-0-	10750	3	2	9	Y	2	67	1			31
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12359	3	9	9	Y	8					39
06	11490	X	10856	-0-	-634	-0-	10856	3			Y	-0-					39
07	11873	X	10851	-0-	-1022	-0-	10848	3	3	9	Y	3					39
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					39

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

03	14750	X	2919	-0-	-11831	-0-	2907	3	12	9	Y	11					95
04	4500	X	3721	-0-	-779	-0-	3700	3	21	9	Y	19	59	1			55
05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	3631	3			Y	-0-					55
06	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3920	3	48	9	Y	44					99
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					99
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					99

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

03	6611	X	-0-	-0-	-6611	-0-					Y	-0-					1
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

03	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
04	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	21747	2			N	-0-					-0-
05	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	15386	-0-	-1504	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	12387	-0-	-5066	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

03	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
04	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	14490	-0-	-6120	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	13068	-0-	-8973	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

03	38816	X	9838	-0-	-28978	-0-	9826	3	12	9	Y	11					138
04	9840	X	7235	-0-	-2605	-0-	7209	3	26	9	Y	24	107	1			55
05	10168	X	7381	-0-	-2787	-0-	7381	3			Y	-0-					55
06	9510	X	7528	-0-	-1982	-0-	7519	3	9	9	Y	8					63
07	9827	X	5021	-0-	-4806	-0-	5021	3			Y	-0-					63
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38581	X	13251	-0-	-25330	-0-	13230	3	21	9	Y	19					100
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9057	3	21	9	Y	19					119
05	10137	X	9269	-0-	-868	-0-	9245	3	24	9	Y	22					141
06	9810	X	8630	-0-	-1180	-0-	8623	3	7	9	Y	6					147
07	10137	X	8561	-0-	-1576	-0-	8552	3	9	9	Y	8					147
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					147

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9918	-0-	-792	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	7717	-0-	-4528	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	7059	-0-	-4791	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7565	-0-	-4680	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	17524	3	88	9	Y	80					116
04	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15423	3	69	9	Y	63					179
05	13268	X	13062	-0-	-206	-0-	13005	3	57	9	Y	52	196	1			35
06	DLQ G-10		12982	-0-	12982	12982	12979	3	3	9	Y	3					38
07	DLQ G-10		12602	-0-	12602	25584	12578	3	24	9	Y	22					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25584					Y	NO RPT					38

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2076	3	9	9	Y	8					17
04	1410	X	258	-0-	-1152	-0-	238	3	20	9	Y	18					35
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	28	1			7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4620	3	14	9	Y	13					24
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-					24
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4989	3	94	9	Y	85	77	1			32
06	DLQ G-10		5122	-0-	5122	5122	5092	3	30	9	Y	27					59
07	DLQ G-10		4968	-0-	4968	10090	4951	3	17	9	Y	15					59
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10090					Y	NO RPT					59

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5048	-0-	1948	1948	5048	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4789	-0-	1789	3737	4789	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4900	-0-	1800	5537	4900	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	3320	-0-	-5537	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	1187	-0-	-5137	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	252	-0-	-5988	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	361	-0-	-6087	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	396	-0-	-5844	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	469	-0-	-3189	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	2600	-0-	-5181	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12201	3	70	9	Y	64	57	1			72
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12142	3	68	9	Y	62	71	1			63
05	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12199	3	64	9	Y	58	74	1			47
06	DLQ G-10		9692	-0-	9692	9692	9668	3	24	9	Y	22					69
07	DLQ G-10		10181	-0-	10181	19873	10153	3	28	9	Y	25					69
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19873					Y	NO RPT					69

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12232	3	85	9	Y	77	69	1			95
04	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12097	3	100	9	Y	91	106	1			80
05	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11908	3	84	9	Y	76					156
06	DLQ G-10		12079	-0-	12079	12079	12007	3	72	9	Y	65	131	1			91
07	DLQ G-10		13549	-0-	13549	25628	13479	3	70	9	Y	64					91
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25628					Y	NO RPT					91

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	13426	-0-	-2942	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14789	-0-	-1051	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13956	-0-	-2412	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	8819	-0-	-6151	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14485	-0-	-798	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8764	-0-	-2117	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8865	-0-	-1635	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9396	-0-	-1454	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8453	-0-	-1477	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7011	-0-	-3250	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23898	X	23898	-0-	-0-	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	7917	-0-	-2251	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4241	-0-	-5599	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	2774	-0-	-7394	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
06	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
04	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9951	-0-	-930	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8645	-0-	-1885	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8557	-0-	-2324	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	3089	-0-	-6091	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	4532	-0-	-4954	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5864	-0-	-3316	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	5317	-0-	-4169	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
05	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12339	-0-	-1131	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
07	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
04	3000	N	5402	-0-	2402	2402	5402	3			Y	-0-					37
05	3100	N	9624	-0-	6524	8926	9472	3	152	9	Y	138	120	1			55
06	DLQ G-10		9591	-0-	9591	18517	9591	3			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		9655	-0-	9655	28172	9625	3	30	9	Y	27					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28172					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28174	X	5463	-0-	-22711	-0-	5463	3			Y	-0-					51
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			Y	-0-					51
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			Y	-0-					51
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			Y	-0-					51
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					51
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					51

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3122	3	7	9	Y	6	11	1			20
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3299	3	12	9	Y	11	9	1			22
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4536	3	12	9	Y	11					33
06	DLQ G-10		4225	-0-	4225	4225	4213	3	12	9	Y	11					44
07	DLQ G-10		3774	-0-	3774	7999	3765	3	9	9	Y	8					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7999					Y	NO RPT					44

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	8853	-0-	-4198	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5942	-0-	-165	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5239	-0-	-521	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5720	-0-	-1503	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	22443	-0-	-1954	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	23096	-0-	-514	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
05	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	21874	-0-	-1736	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	23269	-0-	-1128	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6429	-0-	-1011	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5923	-0-	-287	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
04	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
05	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
06	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18372	-0-	-2119	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4432	-0-	1332	1332	4432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4338	-0-	1338	2670	4338	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5591	-0-	2491	5161	5591	2			N	-0-					-0-
06	10361	X	5200	-0-	-5161	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
07	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	4139	-0-	-6401	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	5617	-0-	-4583	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7641	-0-	-2899	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3421	-0-	-1949	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	4126	-0-	-19248	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	12122	-0-	-10498	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	14293	-0-	-7190	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15220	-0-	-1010	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
07	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14907	-0-	-1923	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14156	-0-	-3235	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15722	-0-	-1108	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
07	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2451	-0-	-1114	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2335	-0-	-965	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1759	-0-	-1155	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8388	-0-	-972	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8383	-0-	-1289	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10072	-0-	-2438	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11720	-0-	-1207	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5752	-0-	-541	-0-	5737	3	15	9	Y	14					17
04	6090	X	5097	-0-	-993	-0-	5090	3	7	9	Y	6					23
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	4798	3	12	9	Y	11					34
07	DLQ G-10		4872	-0-	4872	9682	4872	3			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9682					Y	NO RPT					34

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	2700	3			Y	-0-					96
04	3480	X	2669	-0-	-811	-0-	2666	3	3	9	Y	3					99
05	3596	X	2432	-0-	-1164	-0-	2432	3			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		2870	-0-	2870	2870	2870	3			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		2659	-0-	2659	5529	2659	3			Y	-0-					99
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5529					Y	NO RPT					99

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	2475	3			Y	-0-					5
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					5
05	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	3430	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	2628	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2778	-0-	2778	5406	2778	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5406					Y	NO RPT					5

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	5395	3	12	9	Y	11					86
04	5430	X	4632	-0-	-798	-0-	4632	3			Y	-0-					86
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	28					114
06	DLQ G-10		4174	-0-	4174	4174	4171	3	3	9	Y	3					117
07	DLQ G-10		5063	-0-	5063	9237	5063	3			Y	-0-					117
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9237					Y	NO RPT					117

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			Y	-0-					6
04	7050	X	6218	-0-	-832	-0-	6218	3			Y	-0-					6
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		7289	-0-	7289	7289	7225	3	64	9	Y	58					64
07	DLQ G-10		6856	-0-	6856	14145	6856	3			Y	-0-					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14145					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	873	-0-	-584	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54095	X	52836	-0-	-1259	-0-	52836	2			N	-0-					-0-
04	52350	X	51231	-0-	-1119	-0-	51231	2			N	-0-					-0-
05	61473	X	52409	-0-	-9064	-0-	52409	2			N	-0-					-0-
06	59490	X	50619	-0-	-8871	-0-	50619	2			N	-0-					-0-
07	61473	X	50894	-0-	-10579	-0-	50894	2			N	-0-					-0-
08	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45570	X	35528	-0-	-10042	-0-	35528	2			N	-0-					-0-
04	44100	X	39969	-0-	-4131	-0-	39969	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	39804	-0-	-5766	-0-	39804	2			N	-0-					-0-
06	37329	X	37329	-0-	-0-	-0-	37329	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	38026	-0-	-3266	-0-	38026	2			N	-0-					-0-
08	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54839	X	50648	-0-	-4191	-0-	50648	2			N	-0-					-0-
04	53070	X	48489	-0-	-4581	-0-	48489	2			N	-0-					-0-
05	58156	X	48014	-0-	-10142	-0-	48014	2			N	-0-					-0-
06	56280	X	45350	-0-	-10930	-0-	45350	2			N	-0-					-0-
07	58156	X	40623	-0-	-17533	-0-	40623	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	2691	-0-	-1539	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	758	-0-	-4698	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	281	-0-	-4999	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	2454	-0-	-3002	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46221	X	36035	-0-	-10186	-0-	36035	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	40033	-0-	-4697	-0-	40033	2			N	-0-					-0-
05	49383	X	37865	-0-	-11518	-0-	37865	2			N	-0-					-0-
06	47790	X	38697	-0-	-9093	-0-	38697	2			N	-0-					-0-
07	49383	X	37543	-0-	-11840	-0-	37543	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53227	X	48820	-0-	-4407	-0-	48820	2			N	-0-					-0-
04	51510	X	47404	-0-	-4106	-0-	47404	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	48306	-0-	-9230	-0-	48306	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	44916	-0-	-10764	-0-	44916	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	46555	-0-	-10981	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
08	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	31236	2			N	-0-					-0-
04	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	31458	2			N	-0-					-0-
05	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	31850	2			N	-0-					-0-
06	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	29931	2			N	-0-					-0-
07	35659	X	35659	-0-	-0-	-0-	35659	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45973	X	40915	-0-	-5058	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
04	44490	X	40491	-0-	-3999	-0-	40491	2			N	-0-					-0-
05	49786	X	37619	-0-	-12167	-0-	37619	2			N	-0-					-0-
06	48180	X	40703	-0-	-7477	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	39329	-0-	-10457	-0-	39329	2			N	-0-					-0-
08	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	16886	3	221	9	Y	201	175	1			106
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16061	3	220	9	Y	200	212	1			94
05	22196	X	16479	-0-	-5717	-0-	16423	3	56	9	Y	51	96	1			49
06	DLQ G-10		15419	-0-	15419	15419	15335	3	84	9	Y	76	91	1			34
07	DLQ G-10		15683	-0-	15683	31102	15598	3	85	9	Y	77	77	1			34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31102					Y	NO RPT					34

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	18212	-0-	-2186	-0-	18155	3	57	9	Y	52	36	1			22
04	19740	X	17263	-0-	-2477	-0-	17177	3	86	9	Y	78	69	1			31
05	19530	X	18157	-0-	-1373	-0-	18090	3	67	9	Y	61	61	1			31
06	DLQ G-10		17483	-0-	17483	17483	17449	3	34	9	Y	31	45	1			17
07	DLQ G-10		18135	-0-	18135	35618	18088	3	47	9	Y	43	42	1			17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	35618					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	12007	-0-	-8670	-0-	11900	3	107	9	Y	97	79	1			48
04	18720	X	10572	-0-	-8148	-0-	10461	3	111	9	Y	101	103	1			46
05	21638	X	10758	-0-	-10880	-0-	10666	3	92	9	Y	84	86	1			44
06	DLQ G-10		8658	-0-	8658	8658	8618	3	40	9	Y	36	58	1			22
07	DLQ G-10		10370	-0-	10370	19028	10312	3	58	9	Y	53	52	1			22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19028					Y	NO RPT					22

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	13123	-0-	-3989	-0-	12999	3	124	9	Y	113	107	1			64
04	13890	X	12694	-0-	-1196	-0-	12570	3	124	9	Y	113	123	1			54
05	14353	X	12995	-0-	-1358	-0-	12894	3	101	9	Y	92	97	1			49
06	DLQ G-10		11910	-0-	11910	11910	11852	3	58	9	Y	53	75	1			28
07	DLQ G-10		12610	-0-	12610	24520	12502	3	108	9	Y	98	88	1			28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24520					Y	NO RPT					28

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	17749	-0-	-1967	-0-	17508	3	241	9	Y	219	194	1			117
04	18180	X	15914	-0-	-2266	-0-	15681	3	233	9	Y	212	228	1			101
05	18197	X	16788	-0-	-1409	-0-	16490	3	298	9	Y	271	247	1			125
06	DLQ G-10		13728	-0-	13728	13728	13606	3	122	9	Y	111	172	1			63
07	DLQ G-10		13460	-0-	13460	27188	13263	3	197	9	Y	179	170	1			63
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27188					Y	NO RPT					63

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	20041	-0-	-3519	-0-	19833	3	208	9	Y	189	161	1			97
04	22800	X	18617	-0-	-4183	-0-	18393	3	224	9	Y	204	209	1			92
05	23343	X	19202	-0-	-4141	-0-	19029	3	173	9	Y	157	166	1			84
06	DLQ G-10		19163	-0-	19163	19163	19088	3	75	9	Y	68	111	1			41
07	DLQ G-10		19671	-0-	19671	38834	19517	3	154	9	Y	140	127	1			41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38834					Y	NO RPT					41

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16076	3	2	9	Y	2	26	1			30
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15487	3	13	9	Y	12					42
05	16120	X	16038	-0-	-82	-0-	16030	3	8	9	Y	7					49
06	DLQ G-10		15629	-0-	15629	15629	15623	3	6	9	Y	5					54
07	DLQ G-10		16116	-0-	16116	31745	16107	3	9	9	Y	8	46	1			54
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31745					Y	NO RPT					54

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130279	X	29851	-0-	-100428	-0-	29243	3	608	9	Y	553	569	1			155
04	29640	X	24290	-0-	-5350	-0-	23728	3	562	9	Y	511	501	1			165
05	30628	X	26421	-0-	-4207	-0-	25813	3	608	9	Y	553	536	1			182
06	29640	X	22423	-0-	-7217	-0-	21797	3	626	9	Y	569	535	1			217
07	30628	X	23239	-0-	-7389	-0-	22766	3	473	9	Y	430	430	1			217
08	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					217

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4933	-0-	4933	7995	4803	3	130	9	Y	118	101	1			29
04	DLQ G-10		4989	-0-	4989	12984	4859	3	130	9	Y	118	110	1			37
05	18053	X	5069	-0-	-12984	-0-	4933	3	136	9	Y	124	119	1			42
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3543	3	10	9	Y	9	36	1			15
07	5146	X	3382	-0-	-1764	-0-	3362	3	20	9	Y	18	22	1			15
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53351	X	43402	-0-	-9949	-0-	43402	2			N	-0-					-0-
04	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	61686	2			N	-0-					-0-
05	48794	X	40364	-0-	-8430	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
06	45450	X	37480	-0-	-7970	-0-	37480	2			N	-0-					-0-
07	63736	X	37639	-0-	-26097	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
08	63736	X	NO RPT	-0-	-63736	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61380	X	50250	-0-	-11130	-0-	50250	2			N	-0-					-0-
04	71773	X	71773	-0-	-0-	-0-	71773	2			N	-0-					-0-
05	55738	X	46720	-0-	-9018	-0-	46720	2			N	-0-					-0-
06	52500	X	43662	-0-	-8838	-0-	43662	2			N	-0-					-0-
07	74152	X	44319	-0-	-29833	-0-	44319	2			N	-0-					-0-
08	74152	X	NO RPT	-0-	-74152	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69998	X	57727	-0-	-12271	-0-	57727	2			N	-0-					-0-
04	65070	X	-0-	-0-	-65070	-0-					N	-0-					-0-
05	64635	X	53343	-0-	-11292	-0-	53343	2			N	-0-					-0-
06	60270	X	49164	-0-	-11106	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
07	59768	X	50618	-0-	-9150	-0-	50618	2			N	-0-					-0-
08	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53134	X	42020	-0-	-11114	-0-	42020	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	-0-	-0-	-48720	-0-					N	-0-					-0-
05	47647	X	38353	-0-	-9294	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
06	43290	X	35250	-0-	-8040	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	35627	-0-	-7556	-0-	35627	2			N	-0-					-0-
08	42005	X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181194	X	44123	-0-	-137071	-0-	43958	3	165	9	Y	150	150	1			41
04	43806	X	43806	-0-	-0-	-0-	43650	3	156	9	Y	142	138	1			45
05	46425	X	46425	-0-	-0-	-0-	46250	3	175	9	Y	159	153	1			52
06	45736	X	45736	-0-	-0-	-0-	45551	3	185	9	Y	168	157	1			64
07	47294	X	47294	-0-	-0-	-0-	47167	3	127	9	Y	115	119	1			64
08	42997	X	NO RPT	-0-	-42997	-0-					Y	NO RPT					64

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2136	X	-0-	-0-	-2136	-0-					Y	84	73	1			21
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	39	44	1			16
05	1147	X	298	-0-	-849	-0-	211	3	87	9	Y	79	69	1			26
06	960	X	824	-0-	-136	-0-	735	3	89	9	Y	81	74	1			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	50	1			33
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					33

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28713	X	12042	-0-	-16671	-0-	11970	3	72	9	Y	65	58	1			16
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9871	3	74	9	Y	67	63	1			20
05	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11368	3	18	9	Y	16	28	1			8
06	11430	X	6726	-0-	-4704	-0-	6702	3	24	9	Y	22	23	1			7
07	11811	X	6682	-0-	-5129	-0-	6653	3	29	9	Y	26	23	1			7
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136698	X	36321	-0-	-100377	-0-	36209	3	112	9	Y	102	108	1			29
04	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	35599	3	128	9	Y	116	109	1			36
05	35991	X	35734	-0-	-257	-0-	35581	3	153	9	Y	139	130	1			45
06	34830	X	33930	-0-	-900	-0-	33787	3	143	9	Y	130	124	1			49
07	35991	X	33702	-0-	-2289	-0-	33581	3	121	9	Y	110	107	1			49
08	35991	X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					Y	NO RPT					49

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202192	X	48966	-0-	-153226	-0-	48688	3	278	9	Y	253	268	1			75
04	50400	X	49561	-0-	-839	-0-	49285	3	276	9	Y	251	244	1			82
05	52080	X	49986	-0-	-2094	-0-	49899	3	87	9	Y	79	119	1			42
06	49410	X	49210	-0-	-200	-0-	48910	3	300	9	Y	273	223	1			92
07	51212	X	49209	-0-	-2003	-0-	48914	3	295	9	Y	268	239	1			92
08	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					Y	NO RPT					92

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56327	X	46231	-0-	-10096	-0-	46231	2			N	-0-					-0-
04	64125	X	64125	-0-	-0-	-0-	64125	2			N	-0-					-0-
05	51739	X	41882	-0-	-9857	-0-	41882	2			N	-0-					-0-
06	47730	X	38971	-0-	-8759	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
07	66278	X	40381	-0-	-25897	-0-	40381	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61101	X	50283	-0-	-10818	-0-	50283	2			N	-0-					-0-
04	71815	X	71815	-0-	-0-	-0-	71815	2			N	-0-					-0-
05	56110	X	46933	-0-	-9177	-0-	46933	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	43763	-0-	-8437	-0-	43763	2			N	-0-					-0-
07	74214	X	43580	-0-	-30634	-0-	43580	2			N	-0-					-0-
08	74214	X	NO RPT	-0-	-74214	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	30272	-0-	-4665	-0-	30272	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	27306	-0-	-6504	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
05	34069	X	25854	-0-	-8215	-0-	25854	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	23514	-0-	-8106	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	22838	-0-	-8844	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37510	X	32229	-0-	-5281	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	29998	-0-	-6302	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	30122	-0-	-4908	-0-	30122	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	28135	-0-	-3695	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	27761	-0-	-5130	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44144	X	37829	-0-	-6315	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
04	42720	X	35220	-0-	-7500	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	35837	-0-	-5889	-0-	35837	2			N	-0-					-0-
06	37680	X	33667	-0-	-4013	-0-	33667	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	33735	-0-	-5201	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	15065	-0-	-14137	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	7960	-0-	-20300	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	8618	-0-	-20584	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	6531	-0-	-17649	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	7749	-0-	-14013	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172073	X	41767	-0-	-130306	-0-	41574	3	193	9	Y	175	185	1			50
04	40950	X	39272	-0-	-1678	-0-	39068	3	204	9	Y	185	177	1			58
05	42315	X	39456	-0-	-2859	-0-	39255	3	201	9	Y	183	180	1			61
06	40950	X	37806	-0-	-3144	-0-	37582	3	224	9	Y	204	189	1			76
07	42315	X	38321	-0-	-3994	-0-	38135	3	186	9	Y	169	163	1			76
08	41757	X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT					76

HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117745	X	26303	-0-	-91442	-0-	25931	3	372	9	Y	338	329	1			111
04	29490	X	24789	-0-	-4701	-0-	24384	3	405	9	Y	368	320	1			159
05	30473	X	25057	-0-	-5416	-0-	24723	3	334	9	Y	304	309	1			155
06	28890	X	22951	-0-	-5939	-0-	22771	3	180	9	Y	164	234	1			85
07	29853	X	20917	-0-	-8936	-0-	20667	3	250	9	Y	227	224	1			85
08	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					85

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87123	X	20060	-0-	-67063	-0-	19855	3	205	9	Y	186	192	1			64
04	22680	X	16157	-0-	-6523	-0-	15916	3	241	9	Y	219	189	1			94
05	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	24003	3	254	9	Y	231	217	1			108
06	22530	X	20728	-0-	-1802	-0-	20587	3	141	9	Y	128	174	1			62
07	23281	X	20735	-0-	-2546	-0-	20531	3	204	9	Y	185	178	1			62
08	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					62

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146244	X	35583	-0-	-110661	-0-	35327	3	256	9	Y	233	234	1			80
04	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34517	3	301	9	Y	274	235	1			119
05	35805	X	35085	-0-	-720	-0-	34833	3	252	9	Y	229	231	1			117
06	34650	X	33681	-0-	-969	-0-	33539	3	142	9	Y	129	180	1			66
07	35805	X	34975	-0-	-830	-0-	34768	3	207	9	Y	188	182	1			66
08	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					66

CRANDALL RANCH A WELL #: 1H RRCID -> 294813 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9200 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55800	X	34655	-0-	-21145	-0-	33786	3	869	9	Y	790	803	1			126
04	50640	X	31431	-0-	-19209	-0-	30592	3	839	9	Y	763	778	1			111
05	45446	X	31316	-0-	-14130	-0-	30401	3	915	9	Y	832	779	1			164
06	DLQ G-10		36865	-0-	36865	36865	36232	3	633	9	Y	575	604	1			135
07	DLQ G-10		32169	-0-	32169	69034	31534	3	635	9	Y	577	553	1			135
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	69034					Y	NO RPT					135

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55025	X	49592	-0-	-5433	-0-	49167	3	425	9	Y	386	400	1			62
04	53250	X	48275	-0-	-4975	-0-	47899	3	376	9	Y	342	354	1			50
05	55025	X	50035	-0-	-4990	-0-	49674	3	361	9	Y	328	313	1			65
06	DLQ G-10		48712	-0-	48712	48712	48543	3	169	9	Y	154	180	1			40
07	DLQ G-10		45657	-0-	45657	94369	45538	3	119	9	Y	108	115	1			40
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	94369					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

03	93000	X	73699	-0-	-19301	-0-	73230	3	469	9	Y	426	442	1			69
04	89520	X	69437	-0-	-20083	-0-	69065	3	372	9	Y	338	356	1			51
05	92504	X	67864	-0-	-24640	-0-	67503	3	361	9	Y	328	313	1			66
06	DLQ G-10		68309	-0-	68309	68309	68093	3	216	9	Y	196	214	1			48
07	DLQ G-10		67929	-0-	67929	136238	67707	3	222	9	Y	202	194	1			48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136238					Y	NO RPT					48

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

03	53913	X	53913	-0-	-0-	-0-	53015	3	898	9	Y	816	885	1			141
04	43405	X	43405	-0-	-0-	-0-	42541	3	864	9	Y	785	808	1			118
05	42935	X	38599	-0-	-4336	-0-	37808	3	791	9	Y	719	690	1			148
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	378	428	1			98
07	DLQ G-10		20418	-0-	20418	20418	19818	3	600	9	Y	545	497	1			98
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20418					Y	NO RPT					98

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

03	49383	X	37214	-0-	-12169	-0-	36696	3	518	9	Y	471	508	1			80
04	46110	X	34574	-0-	-11536	-0-	33977	3	597	9	Y	543	545	1			78
05	44206	X	34968	-0-	-9238	-0-	34318	3	650	9	Y	591	552	1			117
06	DLQ G-10		34574	-0-	34574	34574	34125	3	449	9	Y	408	429	1			96
07	DLQ G-10		35549	-0-	35549	70123	35032	3	517	9	Y	470	439	1			96
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70123					Y	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8					65
04	2250	N	1472	-0-	-778	-0-	1472	2			Y	-0-					65
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					65
06	2280	N	1168	-0-	-1112	-0-	1168	2			Y	-0-					65
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					65
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					65

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

03	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	713	1	2427	2	N	-0-					270
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	690	1	2276	2	N	48	193	1			125
							53	9									
05	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	713	1	2323	2	N	1					126
							1	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	690	1	2425	2	N	-0-					126
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	713	1	2401	2	N	-0-					126
08	3131	X	1517	-0-	-1614	-0-	713	1	802	2	N	2					128
							2	9									

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

03	3100	X	2079	-0-	-1021	-0-	713	1	1346	2	Y	18	8	8			18
							20	9									
04	3000	X	2384	-0-	-616	-0-	690	1	1672	2	Y	20					38
							22	9									
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	713	1	1662	2	Y	-0-					38
06	2460	X	2127	-0-	-333	-0-	690	1	1435	2	Y	2					40
							2	9									
07	2542	X	2009	-0-	-533	-0-	713	1	1296	2	Y	-0-					40
08	2449	X	1073	-0-	-1376	-0-	713	1	360	2	Y	-0-					40

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

03	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	4045	2	23	9	Y	21					60
04	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	3883	2	24	9	Y	22	70	1			12
05	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	3942	2	30	9	Y	27					39
06	3960	X	3837	-0-	-123	-0-	3809	2	28	9	Y	25					64
07	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	3912	2	19	9	Y	17	74	1			7
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	3962	2	3	9	Y	3					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	713	1	2027	2	Y	3					206
							3	9									
04	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	690	1	2971	2	Y	3					209
							3	9									
05	3875	X	2610	-0-	-1265	-0-	713	1	1887	2	Y	9					218
							10	9									
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	690	1	5520	2	Y	1					219
							1	9									
07	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	713	1	9378	2	Y	21	193	1			47
							23	9									
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	713	1	6825	2	Y	-0-					47

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2282	-0-	-1066	-0-	713	1	1568	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	2430	X	2110	-0-	-320	-0-	690	1	1420	2	Y	-0-					22
05	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	713	1	1176	2	Y	9					31
							10	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	690	1	5373	2	Y	21					52
							23	9									
07	3100	N	6926	-0-	3826	3826	713	1	6201	2	Y	11					63
							12	9									
08	3100	N	3097	-0-	-3	3823	713	1	2384	2	Y	-0-					63

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	2239	-0-	-3930	-0-	713	1	1514	2	Y	11					134
							12	9									
04	2130	X	1992	-0-	-138	-0-	690	1	1273	2	Y	26					160
							29	9									
05	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	713	1	1231	2	Y	1					161
							1	9									
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	690	1	1660	2	Y	3					164
							3	9									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	713	1	1475	2	Y	7					171
							8	9									
08	1953	N	1550	-0-	-403	-0-	713	1	825	2	Y	11					182
							12	9									

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1422	-0-	-376	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2613	-0-	-549	-0-	2613	2			Y	-0-					75
04	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	2591	2			Y	-0-					75
05	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-					75
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					75
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2725	2	13	9	Y	12					87
08	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-					87

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	868	1	1796	2	N	-0-					146
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	840	1	1641	2	N	15					161
							17	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	868	1	1686	2	N	14					175
							15	9									
06	3000	N	3406	-0-	406	406	840	1	2557	2	N	8					183
							9	9									
07	2170	N	933	-0-	-1237	-0-	672	1	260	2	N	1					184
							1	9									
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	82	177	1			89

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	713	1	1983	2	Y	17					159
							19	9									
04	2970	X	2581	-0-	-389	-0-	690	1	1861	2	Y	27					186
							30	9									
05	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	713	1	1861	2	Y	45					231
							50	9									
06	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	690	1	1783	2	Y	-0-					231
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	713	1	2208	2	Y	64	91	1			204
							70	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	713	1	2065	2	Y	-0-					204

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					88
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					88
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5233	2	2	9	Y	2					90
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					90
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					90
08	3162	X	2018	-0-	-1144	-0-	2018	2			Y	-0-					90

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	279	1	898	2	N	-0-					30
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	270	1	857	2	N	-0-					30
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	279	1	986	2	N	-0-	2	5			28
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	270	1	1012	2	N	-0-					28
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	279	1	1055	2	N	-0-					28
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	279	1	1052	2	N	-0-					28

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	568	1	4995	2	Y	7					180
							8	9									
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	569	1	5044	2	Y	11					191
							12	9									
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	588	1	4885	2	Y	-0-					191
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	569	1	4404	2	Y	-0-					191
07	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	588	1	4213	2	Y	-0-					191
08	4805	X	4764	-0-	-41	-0-	588	1	4174	2	Y	2					193
							2	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	713	1	2630	2	N	18					60
							20	9									
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	690	1	2317	2	N	2					62
							2	9									
05	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	713	1	2438	2	N	2					64
							2	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	690	1	2429	2	N	-0-					64
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	713	1	2559	2	N	-0-					64
08	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	713	1	2430	2	N	20					84
							22	9									

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	487	-0-	-102	-0-	486	1	1	9	Y	1					197
04	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	1			Y	-0-					197
05	589	X	468	-0-	-121	-0-	466	1	2	9	Y	2					199
06	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	1			Y	-0-					199
07	589	X	472	-0-	-117	-0-	466	1	6	9	Y	5					204
08	496	X	483	-0-	-13	-0-	466	1	17	9	Y	15					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	713	1	899	2	Y	15					111
							17	9									
04	1710	X	1398	-0-	-312	-0-	690	1	708	2	Y	-0-					111
05	1705	X	713	-0-	-992	-0-	713	1			Y	-0-	4	5			107
06	1590	N	690	-0-	-900	-0-	690	1			Y	-0-	4	5			103
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	713	1	807	2	Y	-0-					87
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	713	1	797	2	Y	-0-					87

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1767	1	5982	2	Y	-0-					74
04	2040	X	342	-0-	-1698	-0-	342	1			Y	-0-					74
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					74
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					74
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					74
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					74

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4604	-0-	-449	-0-	713	1	3891	2	N	-0-					123
04	4890	X	4368	-0-	-522	-0-	690	1	3678	2	N	-0-					123
05	5053	X	3275	-0-	-1778	-0-	713	1	2562	2	N	-0-					123
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	690	1	4211	2	N	7					130
							8	9									
07	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	713	1	3765	2	N	8					138
							9	9									
08	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	713	1	3720	2	N	3					141
							3	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	4753	2	48	9	Y	44	139	1			8
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4749	2	43	9	Y	39					47
05	5518	X	4900	-0-	-618	-0-	4854	2	46	9	Y	42					89
06	5070	X	4710	-0-	-360	-0-	4667	2	43	9	Y	39					128
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5025	2	47	9	Y	43	171	1			-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5364	2	33	9	Y	30					30

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2114	2	14	9	Y	13					226
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2048	2	28	9	Y	25					251
05	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			Y	-0-	190	1			61
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					61
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	Y	10					71
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2244	2	14	9	Y	13					84

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	279	1	1079	2	Y	6					35
							7	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	270	1	1308	2	Y	6					41
							7	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	279	1	2095	2	Y	10					51
							11	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	198	1	1746	2	Y	2					53
							2	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	279	1	1261	2	Y	4					57
							4	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	279	1	1362	2	Y	5					62
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	3325	-0-	-2131	-0-	705	1	2600	2	N	18					97
							20	9									
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	690	1	4091	2	N	-0-					97
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	713	1	4806	2	N	15					112
							17	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	690	1	3969	2	N	18					130
							20	9									
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	713	1	4592	2	N	1					131
							1	9									
08	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	713	1	4295	2	N	-0-					131

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	243	1	4526	2	N	10					137
							11	9									
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	254	1	4616	2	N	-0-					137
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	263	1	5590	2	N	10					147
							11	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	254	1	3439	2	N	10					157
							11	9									
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	263	1	3895	2	N	-0-					157
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	263	1	4543	2	N	4					161
							4	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2566	-0-	-534	501	2548	2	18	9	Y	16	76	1			13
04	2895	N	2394	-0-	-501	-0-	2394	2			Y	-0-					13
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-					13
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2379	2			Y	-0-					13
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2463	2			Y	-0-					13
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2461	2	17	9	Y	15					28

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5779	-0-	-855	-0-	713	1	5049	2	N	15					117
							17	9									
04	6840	X	5300	-0-	-1540	-0-	690	1	4610	2	N	-0-					117
05	7068	X	4119	-0-	-2949	-0-	713	1	3321	2	N	77					194
							85	9									
06	6840	X	3675	-0-	-3165	-0-	690	1	2977	2	N	7					201
							8	9									
07	5921	X	3516	-0-	-2405	-0-	713	1	2778	2	N	23					224
							25	9									
08	5766	X	4079	-0-	-1687	-0-	713	1	3345	2	N	19	173	1			70
							21	9									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					64
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					64
05	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	5774	2			Y	-0-					64
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					64
07	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	5847	2			Y	-0-					64
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3485	-0-	-328	-0-	403	1	3018	2	N	58					192
							64	9									
04	3600	X	2990	-0-	-610	-0-	390	1	2600	2	N	-0-					192
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	403	1	3975	2	N	-0-					192
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	390	1	5962	2	N	-0-					192
07	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	403	1	9033	2	N	-0-					192
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	403	1	6459	2	N	-0-					192

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			Y	-0-					37
04	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	4741	2			Y	-0-					37
05	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	4848	2			Y	-0-					37
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					37
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					37
08	5084	X	5022	-0-	-62	-0-	5022	2			Y	-0-					37

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	899	1	4256	2	Y	-0-					133
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	870	1	3943	2	Y	-0-					133
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	899	1	3826	2	Y	-0-					133
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	870	1	4756	2	Y	-0-					133
07	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	899	1	12831	2	Y	-0-					133
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	899	1	5099	2	Y	227	197	1			163
							250	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5680	-0-	-1357	-0-	470	1	5188	2	Y	20					191
							22	9									
04	6780	X	5274	-0-	-1506	-0-	436	1	4838	2	Y	-0-					191
05	7006	X	4696	-0-	-2310	-0-	450	1	4224	2	Y	20					211
							22	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	436	1	6184	2	Y	54	188	1			77
							59	9									
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	450	1	6237	2	Y	-0-					77
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	450	1	5425	2	Y	28					105
							31	9									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8760	-0-	-1036	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	9274	-0-	-206	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			Y	-0-					-0-
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			Y	-0-					-0-
08	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2728	-0-	-1085	-0-	495	1	2233	2	Y	-0-					80
04	3690	X	1246	-0-	-2444	-0-	480	1	766	2	Y	-0-					80
05	3813	X	496	-0-	-3317	-0-	496	1			Y	-0-					80
06	2610	X	480	-0-	-2130	-0-	480	1			Y	-0-					80
07	2697	X	496	-0-	-2201	-0-	496	1			Y	-0-					80
08	2697	X	496	-0-	-2201	-0-	496	1			Y	-0-					80

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	223	1	4208	2	Y	-0-					5
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	213	1	4886	2	Y	-0-					5
05	3782	X	28	-0-	-3754	-0-	28	1			Y	-0-					5
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			Y	-0-					5
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-					5
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			Y	-0-					5

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2102	-0-	-2362	-0-	488	1	1614	2	Y	-0-					10
04	4320	X	466	-0-	-3854	-0-	466	1			Y	-0-					10
05	4464	X	495	-0-	-3969	-0-	495	1			Y	-0-					10
06	3390	X	468	-0-	-2922	-0-	468	1			Y	-0-					10
07	3503	X	494	-0-	-3009	-0-	494	1			Y	-0-					10
08	2108	X	477	-0-	-1631	-0-	477	1			Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	657	1	4881	2	Y	-0-					90
04	540	X	536	-0-	-4	-0-	536	1			Y	-0-					90
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-					90
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	660	1	4820	2	Y	-0-					90
07	5549	X	4056	-0-	-1493	-0-	680	1	3376	2	Y	-0-					90
08	5549	X	639	-0-	-4910	-0-	639	1			Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	1	1	9	Y	1					34
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					34
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					34
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					34
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					34
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					34

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	232	1	4143	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3364	-0-	-386	-0-	212	1	3152	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	203	-0-	-4013	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	224	1	3993	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3412	-0-	-928	-0-	231	1	3181	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	225	1	3801	2	Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	224	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	208	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	215	-0-	-1800	-0-	215	1			Y	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	217	1	4865	2	Y	-0-					-0-
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	224	1	2562	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	232	1	2163	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	578	1	3454	2	Y	-0-					97
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	631	1	4557	2	Y	-0-					97
05	4526	X	671	-0-	-3855	-0-	671	1			Y	-0-					97
06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	656	1	13034	2	Y	62	98	1			61
							68	9									
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	514	1	5201	2	Y	-0-					61
08	5177	X	1	-0-	-5176	-0-	1	2			Y	-0-					61

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					166
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					166
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	680	1	5356	2	Y	-0-					97
04	4230	X	2106	-0-	-2124	-0-	308	1	1798	2	Y	-0-					97
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					97
06	2790	X	1435	-0-	-1355	-0-	1367	2	68	9	Y	62	98	1			61
07	2883	X	1110	-0-	-1773	-0-	1110	2			Y	-0-					61
08	2883	X	533	-0-	-2350	-0-	462	1	71	2	Y	-0-					61

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	224	1	6549	2	Y	-0-					15
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	208	1	6474	2	Y	-0-					15
05	4867	X	215	-0-	-4652	-0-	215	1			Y	-0-					15
06	6180	X	5034	-0-	-1146	-0-	217	1	4576	2	Y	219	188	1			46
							241	9									
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	224	1	6692	2	Y	-0-					46
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	225	1	6749	2	Y	-0-					46

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			Y	-0-					-0-
04	9000	X	3451	-0-	-5549	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

03	806	X	788	-0-	-18	-0-	232	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	219	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	51	-0-	-724	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	23					56
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	24					80
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	20	67	1			33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	70	1			24

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					130
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					130
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					130
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	326	1	4736	2	Y	-0-					176
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	275	1	3775	2	Y	-0-					176
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					176
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					176
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					176
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					176

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	326	1	4455	2	Y	-0-					24
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	275	1	2892	2	Y	-0-					24
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					24
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					24
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	667	1	9542	2	N	-0-					18
04	5970	X	5515	-0-	-455	-0-	485	1	4834	2	N	178	183	1			13
							196	9									
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					13
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					13
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					13
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					13

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	7915	2	3	9	Y	3					129
04	8040	X	7533	-0-	-507	-0-	7514	2	19	9	Y	17					146
05	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	7765	2	3	9	Y	3					149
06	8070	X	7484	-0-	-586	-0-	7478	2	6	9	Y	5					154
07	7998	X	7646	-0-	-352	-0-	7646	2			Y	-0-					154
08	7905	X	7583	-0-	-322	-0-	7562	2	21	9	Y	19					173

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3474	2	6	9	N	5					89
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					89
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			N	-0-					89
06	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					89
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					89
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					89

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6604	2	44	9	Y	40					119
04	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	5695	2	19	9	Y	17					136
05	5890	X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2			Y	-0-					136
06	6150	X	5093	-0-	-1057	-0-	5093	2			Y	-0-					136
07	6355	X	5583	-0-	-772	-0-	5570	2	13	9	Y	12					148
08	6355	X	5513	-0-	-842	-0-	5513	2			Y	-0-					148

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	1			Y	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	1			Y	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		241	-0-	241	241	241	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		330	-0-	330	571	330	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		331	-0-	331	902	331	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	340	1	4950	2	Y	-0-					209
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	326	1	6652	2	Y	-0-					209
05	4774	X	340	-0-	-4434	-0-	340	1			Y	-0-					209
06	T. A.		330	-0-	330	330	330	1			Y	-0-					209
07	T. A.		308	-0-	308	638	308	1			Y	-0-					209
08	T. A.		340	-0-	340	978	340	1			Y	-0-					209

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	634	1	3445	2	Y	102	181	1			20
							112	9									
04	3570	X	930	-0-	-2640	-0-	660	1	253	2	Y	15					35
							17	9									
05	3286	X	907	-0-	-2379	-0-	680	1	227	9	Y	206	186	1			55
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	659	1	3796	2	Y	93					148
							102	9									
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	676	1	5203	2	Y	75	181	1			42
							83	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	680	1	5550	2	Y	169	187	1			24
							186	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	678	1	1858	2	N	-0-					15
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	202	1	257	2	N	-0-					15
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					15
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	493	1	3203	2	N	-0-					90
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	437	1	631	2	N	-0-					90
05	651	X	479	-0-	-172	-0-	479	1			N	-0-					90
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	474	1	3372	2	N	-0-					90
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	496	1	4044	2	N	-0-					90
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	461	1	3955	2	N	-0-					90

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	495	1	3998	2	N	-0-					41
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	3957	2	N	-0-					41
05	3844	X	493	-0-	-3351	-0-	493	1			N	-0-					41
06	4350	X	3874	-0-	-476	-0-	480	1	3394	2	N	-0-					41
07	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	481	1	3629	2	N	179	179	1			41
							197	9									
08	4588	X	3852	-0-	-736	-0-	496	1	3356	2	N	-0-					41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	558	1	3108	2	N	-0-					66
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	540	1	3076	2	N	-0-					66
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	558	1	2924	2	N	9	75	1			-0-
							10	9									
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	540	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	558	1	3500	2	N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	558	1	3831	2	N	-0-					-0-

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3434	-0-	-1309	-0-	899	1	2535	2	Y	-0-					57
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	870	1	2517	2	Y	-0-					57
05	3658	X	2647	-0-	-1011	-0-	899	1	1748	2	Y	-0-					57
06	3330	X	870	-0-	-2460	-0-	870	1			Y	-0-					57
07	3503	X	899	-0-	-2604	-0-	899	1			Y	-0-					57
08	3503	X	899	-0-	-2604	-0-	899	1			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	4164	2			N	-0-					87
04	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			N	-0-					87
05	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	3137	2			N	-0-					87
06	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2			N	-0-					87
07	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	3952	2			N	-0-					87
08	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	3791	2			N	-0-					87

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6802	-0-	-886	-0-	6792	2	10	9	Y	9					123
04	7440	X	5829	-0-	-1611	-0-	5809	2	20	9	Y	18	81	1			60
05	7223	X	2683	-0-	-4540	-0-	2679	2	4	9	Y	4					64
06	6570	X	6374	-0-	-196	-0-	6362	2	12	9	Y	11					75
07	6789	X	5229	-0-	-1560	-0-	5211	2	18	9	Y	16					91
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6931	2	11	9	Y	10					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5869	-0-	-982	-0-	304	1	5565	2	Y	-0-					35
04	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	323	1	5752	2	Y	183	179	1			39
							201	9									
05	6510	X	327	-0-	-6183	-0-	327	1			Y	-0-					39
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	330	1	3675	2	Y	-0-					39
07	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	318	1	2801	2	Y	-0-					39
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	338	1	4169	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2919	-0-	-1111	-0-	303	1	2616	2	Y	-0-					64
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	323	1	5324	2	Y	-0-					64
05	4030	X	327	-0-	-3703	-0-	327	1			Y	-0-					64
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	330	1	3652	2	Y	43					107
							47	9									
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	318	1	4410	2	Y	-0-					107
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	338	1	3420	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8920	-0-	-628	-0-	8905	2	15	9	N	14					117
04	9180	X	8630	-0-	-550	-0-	8615	2	15	9	N	14	75	1			56
05	9455	X	8871	-0-	-584	-0-	8859	2	12	9	N	11					67
06	8850	X	8038	-0-	-812	-0-	8029	2	9	9	N	8					75
07	9114	X	8857	-0-	-257	-0-	8844	2	13	9	N	12					87
08	8928	X	8836	-0-	-92	-0-	8825	2	11	9	N	10					97

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	713	1	1588	2	N	20					142
							22	9									
04	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	690	1	2085	2	N	7					149
							8	9									
05	2945	X	2544	-0-	-401	-0-	713	1	1831	2	N	-0-					149
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	690	1	2073	2	N	-0-					149
07	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	713	1	2219	2	N	-0-					149
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	713	1	2313	2	N	23					172
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	4736	2	18	9	N	16					201
04	5310	X	3837	-0-	-1473	-0-	3837	2			N	-0-					201
05	5208	X	4143	-0-	-1065	-0-	4137	2	6	9	N	5					206
06	4980	X	4748	-0-	-232	-0-	4744	2	4	9	N	4					210
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	4848	2			N	-0-					210
08	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4729	2	4	9	N	4	180	1			34

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3700	2	18	9	N	16					228
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7	9	N	6					234
05	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					234
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4956	2	4	9	N	4					238
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5057	2	7	9	N	6					244
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4713	2	25	9	N	23	177	1			90

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	713	1	5720	2	Y	-0-					60
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	690	1	5917	2	Y	-0-					60
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	713	1	4279	2	Y	-0-					60
06	6240	X	4770	-0-	-1470	-0-	690	1	4069	2	Y	10					70
							11	9									
07	6820	X	6153	-0-	-667	-0-	713	1	5429	2	Y	10					80
							11	9									
08	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	713	1	5902	2	Y	-0-					80

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	3465	2			N	-0-					124
04	3690	X	2565	-0-	-1125	-0-	2565	2			N	-0-					124
05	4030	X	1451	-0-	-2579	-0-	1451	2			N	-0-					124
06	3900	X	2900	-0-	-1000	-0-	2900	2			N	-0-					124
07	4030	X	111	-0-	-3919	-0-	79	2	32	9	N	29					153
08	3472	X	1415	-0-	-2057	-0-	1396	2	19	9	N	17					170

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	4415	2	12	9	Y	11					187
04	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	3942	2	7	9	Y	6					193
05	4619	X	3630	-0-	-989	-0-	3627	2	3	9	Y	3					196
06	4290	X	3782	-0-	-508	-0-	3775	2	7	9	Y	6					202
07	4433	X	3644	-0-	-789	-0-	3641	2	3	9	Y	3					205
08	4433	X	3832	-0-	-601	-0-	3826	2	6	9	Y	5					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					17
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					17
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					17
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					5
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					5
05	217	X	49	-0-	-168	-0-	49	1			Y	-0-					5
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	270	1	1941	2	Y	8					129
							9	9									
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	183	1	3917	2	Y	5					134
							6	9									
05	2604	X	262	-0-	-2342	-0-	218	1	44	9	Y	40	82	1			92
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	212	1	2210	2	Y	25					117
							28	9									
07	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	232	1	2820	2	Y	32					149
							35	9									
08	4030	X	2917	-0-	-1113	-0-	225	1	2679	2	Y	12					161
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7602	-0-	-892	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			Y	-0-					-0-
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			Y	-0-					-0-
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	325	1	4768	2	Y	-0-					20
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	318	1	5141	2	Y	-0-					20
05	4278	X	322	-0-	-3956	-0-	322	1			Y	-0-					20
06	4920	X	1787	-0-	-3133	-0-	287	1	1500	2	Y	-0-					20
07	5642	X	5554	-0-	-88	-0-	329	1	5177	2	Y	44					64
							48	9									
08	5642	X	5533	-0-	-109	-0-	334	1	5199	2	Y	-0-					64

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	3497	-0-	-3137	-0-	49	1	3440	2	Y	7					162
							8	9									
04	6420	X	3415	-0-	-3005	-0-	159	1	3249	2	Y	6					168
							7	9									
05	6634	X	197	-0-	-6437	-0-	153	1	44	9	Y	40	102	1			106
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	203	1	4372	2	Y	24					130
							26	9									
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	225	1	4567	2	Y	32					162
							35	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	174	1	3761	2	Y	13					175
							14	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	495	1	1080	2	Y	-0-					39
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	478	1	993	2	Y	-0-					39
05	1333	N	495	-0-	-838	-0-	495	1			Y	-0-					39
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	477	1	1392	2	Y	-0-					39
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	496	1	1646	2	Y	161	181	1			19
							177	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	494	1	1839	2	Y	-0-					19

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1798	1	5177	2	Y	-0-					9
04	6690	X	6513	-0-	-177	-0-	1740	1	4773	2	Y	-0-					9
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1798	1	5182	2	Y	-0-					9
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1740	1	5419	2	Y	-0-					9
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1798	1	5522	2	Y	-0-					9
08	6975	X	6398	-0-	-577	-0-	1798	1	4593	2	Y	6					15
							7	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	7822	-0-	-1106	-0-	7822	2			Y	-0-					14
04	8640	X	8561	-0-	-79	-0-	8561	2			Y	-0-					14
05	8990	X	8213	-0-	-777	-0-	8213	2			Y	-0-					14
06	8700	X	7341	-0-	-1359	-0-	7341	2			Y	-0-					14
07	8990	X	7437	-0-	-1553	-0-	7437	2			Y	-0-					14
08	8835	X	7597	-0-	-1238	-0-	7597	2			Y	-0-					14

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2668	-0-	-2757	-0-	260	1	2408	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	464	-0-	-4786	-0-	205	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	198	-0-	-4917	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
06	3870	X	346	-0-	-3524	-0-	205	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	332	-0-	-3636	-0-	225	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	647	-0-	-2019	-0-	231	1	416	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3316	-0-	-900	-0-	324	1	2992	2	Y	-0-					20
04	4080	X	3343	-0-	-737	-0-	330	1	3013	2	Y	-0-					20
05	3968	X	340	-0-	-3628	-0-	340	1			Y	-0-					20
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	309	1	3803	2	Y	-0-					20
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	332	1	3992	2	Y	44					64
							48	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	2	Y	-0-					64

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	878	-0-	-1881	-0-	878	2			N	-0-					14
04	2670	X	536	-0-	-2134	-0-	536	2			N	-0-					14
05	2573	X	384	-0-	-2189	-0-	384	2			N	-0-					14
06	2040	X	402	-0-	-1638	-0-	402	2			N	-0-					14
07	2108	X	1516	-0-	-592	-0-	1516	2			N	-0-					14
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					21
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					21
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					21
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					21
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					21
08	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	2			N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10962	-0-	-694	-0-	10962	2			N	-0-					22
04	11250	X	10105	-0-	-1145	-0-	10105	2			N	-0-					22
05	11563	X	10551	-0-	-1012	-0-	10551	2			N	-0-					22
06	10920	X	9991	-0-	-929	-0-	9991	2			N	-0-					22
07	11284	X	10811	-0-	-473	-0-	10811	2			N	-0-					22
08	10974	X	10470	-0-	-504	-0-	10470	2			N	-0-					22

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					16
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					16
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					16
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-					16
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	Y	-0-					16
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					16

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13418	-0-	-1307	-0-	13418	2			N	-0-					25
04	14010	X	12951	-0-	-1059	-0-	12951	2			N	-0-					25
05	14074	X	13152	-0-	-922	-0-	13152	2			N	-0-					25
06	13230	X	12451	-0-	-779	-0-	12451	2			N	-0-					25
07	13516	X	12658	-0-	-858	-0-	12658	2			N	-0-					25
08	13423	X	12898	-0-	-525	-0-	12898	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1591	-0-	-1633	-0-	680	1	911	2	Y	-0-					18
04	3120	X	1369	-0-	-1751	-0-	276	1	1093	2	Y	-0-					18
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					18
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					18
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					18
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	681	1	712	2	N	-0-					185
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	232	1	218	9	N	198	176	1			207
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					207
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	682	1	3591	2	N	-0-					42
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	652	1	3301	2	N	317	343	1			16
							349	9									
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	682	1	221	9	N	201	184	1			33
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	654	1	2704	2	N	-0-					33
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	678	1	3467	2	N	204	190	1			47
							224	9									
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	638	1	2400	2	N	-0-					47

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	79	-0-	-2587	-0-	79	1			N	-0-					292
04	1470	X	127	-0-	-1343	-0-	127	1			N	-0-					292
05	496	X	452	-0-	-44	-0-	452	1			N	-0-					292
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	457	1	2300	2	N	-0-					292
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	479	1	2541	2	N	37	169	1			160
							41	9									
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	487	1	2146	2	N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					111
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					111
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					111
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					111
07	5363	X	3359	-0-	-2004	-0-	3359	2			N	-0-					111
08	5363	X	2488	-0-	-2875	-0-	2488	2			N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	680	1	2071	2	N	-0-					31
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	660	1	2126	2	N	275	189	1			117
							303	9									
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	671	1	142	9	N	129	188	1			58
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	660	1	2206	2	N	-0-					58
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	682	1	640	2	N	218	188	1			88
							240	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	680	1	2465	2	N	146	185	1			49
							161	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	335	1	3558	2	Y	-0-					27
04	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	329	1	3683	2	Y	-0-					27
05	4526	X	341	-0-	-4185	-0-	341	1			Y	-0-					27
06	3780	X	2617	-0-	-1163	-0-	330	1	2287	2	Y	-0-					27
07	4154	X	2308	-0-	-1846	-0-	341	1	1796	2	Y	155	169	1			13
							171	9									
08	4154	X	2706	-0-	-1448	-0-	338	1	2368	2	Y	-0-					13

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10589	-0-	-633	-0-	10589	2			N	-0-					43
04	10860	X	10133	-0-	-727	-0-	9987	2	146	9	N	133					176
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10727	2	86	9	N	78	197	1			57
06	10380	X	10146	-0-	-234	-0-	10146	2			N	-0-					57
07	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10710	2	66	9	N	60					117
08	10819	X	10607	-0-	-212	-0-	10475	2	132	9	N	120	193	1			44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	462	-0-	-3723	-0-	462	2			N	-0-					17
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					17
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4042	2	132	9	N	120					137
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2701	2	58	9	N	53					190
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					190
08	4185	X	2090	-0-	-2095	-0-	2090	2			N	-0-					190

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6705	-0-	-456	-0-	6657	2	48	9	N	44					170
04	6810	X	6741	-0-	-69	-0-	6684	2	57	9	N	52					222
05	7037	X	6977	-0-	-60	-0-	6951	2	26	9	N	24	189	1			57
06	6630	X	5630	-0-	-1000	-0-	5595	2	35	9	N	32					89
07	6975	X	5178	-0-	-1797	-0-	5150	2	28	9	N	25					114
08	6975	X	6110	-0-	-865	-0-	6075	2	35	9	N	32					146

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					21
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			Y	-0-					21
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					21
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	1			Y	-0-					21
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			Y	-0-					21
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	322	1	3477	2	Y	81	176	1			17
							89	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	325	1	6911	2	Y	-0-					17
05	4867	X	340	-0-	-4527	-0-	340	1			Y	-0-					17
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	328	1	4616	2	Y	-0-					17
07	3720	X	2666	-0-	-1054	-0-	160	1	2304	2	Y	184	184	1			17
							202	9									
08	3720	X	629	-0-	-3091	-0-	629	2			Y	-0-					17

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					22
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	325	1	450	2	Y	-0-					22
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					22
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	328	1	929	2	Y	-0-					22
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	1			Y	-0-					22
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	204	1	146	2	Y	-0-					22

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

03	4402	X	2122	-0-	-2280	-0-	338	1	1784	2	Y	-0-					22
04	4260	X	1108	-0-	-3152	-0-	330	1	566	2	Y	193					215
							212	9									
05	2728	X	356	-0-	-2372	-0-	341	1	15	9	Y	14	212	1			17
06	1530	X	330	-0-	-1200	-0-	330	1			Y	-0-					17
07	1581	X	341	-0-	-1240	-0-	341	1			Y	-0-					17
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	1			Y	-0-					17

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

03	1426	X	1213	-0-	-213	-0-	676	1	537	2	Y	-0-					84
04	1110	X	230	-0-	-880	-0-	230	1			Y	-0-					84
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					84
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					84
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	131	169	1			17
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

03	4371	X	1418	-0-	-2953	-0-	283	1	1135	2	Y	-0-					23
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	321	1	3504	2	Y	203	181	1			45
							223	9									
05	2604	X	319	-0-	-2285	-0-	319	1			Y	-0-					45
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	820	2	Y	144	171	1			18
							158	9									
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	339	1	2383	2	Y	-0-					18
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	338	1	3062	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	329	1	6984	2	Y	-0-					43
04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	324	1	6689	2	Y	-0-					43
05	6572 X	336	-0-	-6236	-0-	336	1			Y	-0-					43
06	6780 X	6160	-0-	-620	-0-	326	1	5834	2	Y	-0-					43
07	7006 X	6804	-0-	-202	-0-	329	1	6475	2	Y	-0-					43
08	7006 X	6714	-0-	-292	-0-	323	1	6391	2	Y	-0-					43

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	329	1	4678	2	Y	-0-					15
04	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	324	1	4147	2	Y	-0-					15
05	5363	X	336	-0-	-5027	-0-	336	1			Y	-0-					15
06	5010	X	4064	-0-	-946	-0-	326	1	3738	2	Y	-0-					15
07	5177	X	3913	-0-	-1264	-0-	329	1	3584	2	Y	-0-					15
08	5022	X	4222	-0-	-800	-0-	323	1	3899	2	Y	-0-					15

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	246	1	3489	2	Y	-0-					35
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	239	1	3875	2	Y	-0-					35
05	2387	X	245	-0-	-2142	-0-	245	1			Y	-0-					35
06	3480	X	266	-0-	-3214	-0-	222	1	44	2	Y	-0-					35
07	3596	X	865	-0-	-2731	-0-	232	1	633	2	Y	-0-					35
08	3596	X	829	-0-	-2767	-0-	231	1	598	2	Y	-0-					35

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	246	1	3708	2	Y	-0-					25
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	239	1	3564	2	Y	187	190	1			22
							206	9									
05	4092	X	246	-0-	-3846	-0-	246	1			Y	-0-					22
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	237	1	4029	2	Y	-0-					22
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	236	1	3763	2	Y	-0-					22
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	2	Y	-0-					22

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	340	1	3857	2	Y	-0-					12
04	4470	X	3377	-0-	-1093	-0-	329	1	3048	2	Y	-0-					12
05	4619	X	337	-0-	-4282	-0-	337	1			Y	-0-					12
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	326	1	4008	2	Y	-0-					12
07	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	328	1	3670	2	Y	-0-					12
08	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	337	1	3797	2	Y	-0-					12

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	341	1	4643	2	N	-0-					20
04	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	329	1	4397	2	N	-0-					20
05	5270	X	339	-0-	-4931	-0-	339	1			N	-0-					20
06	4830	X	4276	-0-	-554	-0-	326	1	3950	2	N	-0-					20
07	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	329	1	3898	2	N	-0-					20
08	4991	X	3532	-0-	-1459	-0-	338	1	3194	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5656	-0-	-1505	-0-	220	1	5436	2	Y	-0-					20
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	298	1	7271	2	Y	-0-					20
05	7161	X	325	-0-	-6836	-0-	325	1			Y	-0-					20
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	314	1	5652	2	Y	-0-					20
07	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	340	1	4048	2	Y	-0-					20
08	7285	X	4718	-0-	-2567	-0-	328	1	4390	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3069	-0-	-992	-0-	329	1	2740	2	N	-0-					70
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	328	1	4002	2	N	-0-					70
05	3441	X	341	-0-	-3100	-0-	341	1			N	-0-					70
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	330	1	6034	2	N	-0-					70
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	341	1	4250	2	N	118	164	1			24
							130	9									
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	328	1	4399	2	N	-0-					24

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-					26
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			Y	-0-					26
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					26
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			Y	-0-					26
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					26
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					26

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	227	-0-	-2904	-0-	227	1			Y	-0-					22
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	214	1	6032	2	Y	-0-					22
05	3131	X	413	-0-	-2718	-0-	197	1	216	9	Y	196	191	1			27
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	212	1	3778	2	Y	-0-					27
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	214	1	3750	2	Y	-0-					27
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	228	1	3135	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	474	-0-	-4021	-0-	474	1			N	-0-					28
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	660	1	8429	2	N	-0-					28
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					28
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	556	1	233	2	N	-0-					28
07	5456	X	1676	-0-	-3780	-0-	682	1	994	2	N	-0-					28
08	5456	X	4506	-0-	-950	-0-	650	1	3856	2	N	-0-					28

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1686	-0-	-3243	-0-	1686	2			Y	-0-					18
04	4770	X	342	-0-	-4428	-0-	342	2			Y	-0-					18
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					18
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					18
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					18
08	1674	X	273	-0-	-1401	-0-	273	1			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					30
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					30
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					30
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					30
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					30
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					30

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					67
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					67
05	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					67
06	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	3145	2			N	-0-					67
07	3286	X	2968	-0-	-318	-0-	2968	2			N	-0-					67
08	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	3113	2			N	-0-					67

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

03	3100	X	1987	-0-	-1113	-0-	627	1	1360	2	Y	-0-					50
04	3000	X	805	-0-	-2195	-0-	486	1	319	9	Y	290	325	1			15
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					15
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					15
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	1			Y	-0-					75
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					75
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					75
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					75
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					75
08	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	1			Y	-0-					75

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					32
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					32
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					32
06	4620	X	2329	-0-	-2291	-0-	2329	2			N	-0-					32
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			N	-0-					32
08	4774	X	3262	-0-	-1512	-0-	3262	2			N	-0-					32

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					76
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					76
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					76
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					76
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					76
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6392	-0-	-769	-0-	6392	2			N	-0-					78
04	6570	X	6270	-0-	-300	-0-	6234	2	36	9	N	33					111
05	6789	X	6175	-0-	-614	-0-	6158	2	17	9	N	15					126
06	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6062	2	2	9	N	2					128
07	6510	X	6304	-0-	-206	-0-	6278	2	26	9	N	24					152
08	6479	X	6270	-0-	-209	-0-	6270	2			N	-0-					152

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	248	1	1909	2	N	-0-					78
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	240	1	1832	2	N	-0-					78
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					78
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	240	1	1598	2	N	187	188	1			77
							206	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	244	1	1830	2	N	-0-					77
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	247	1	1996	2	N	-0-					77

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	248	1	2819	2	N	-0-					63
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	240	1	3542	2	N	155	184	1			34
							171	9									
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					34
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	240	1	2865	2	N	-0-					34
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	244	1	2791	2	N	212	178	1			68
							233	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	247	1	3301	2	N	117	169	1			16
							129	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					56
04	1170	X	242	-0-	-928	-0-	214	1	28	9	Y	25					81
05	682	X	247	-0-	-435	-0-	247	1			Y	-0-					81
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					81
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					81
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3112	-0-	12	107	713	1	2374	2	Y	23					194
							25	9									
04	2960	N	2853	-0-	-107	-0-	675	1	2154	2	Y	22	164	1			52
							24	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	713	1	2230	2	Y	22					74
							24	9									
06	3090	X	2236	-0-	-854	-0-	690	1	1522	2	Y	22					96
							24	9									
07	3193	X	1990	-0-	-1203	-0-	713	1	1249	2	Y	25					121
							28	9									
08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	673	1	1993	2	Y	22					143
							24	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					74
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					74
05	1271	N	738	-0-	-533	-0-	738	2			N	-0-					74
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	2			N	-0-					74

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	899	1	1847	2	N	-0-					35
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	870	1	2699	2	N	-0-					35
05	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	899	1	845	2	N	-0-					35
06	1890	X	870	-0-	-1020	-0-	870	1			N	-0-					35
07	1953	X	899	-0-	-1054	-0-	899	1			N	-0-					35
08	1953	X	899	-0-	-1054	-0-	899	1			N	-0-					35

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	224	1	3197	2	Y	-0-					27
04	3030	X	223	-0-	-2807	-0-	223	1			Y	-0-					27
05	3968	X	412	-0-	-3556	-0-	229	1	183	9	Y	166	178	1			15
06	1920	X	1208	-0-	-712	-0-	223	1	985	2	Y	-0-					15
07	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	225	1	1489	2	Y	-0-					15
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	219	1	2060	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	859	-0-	-1063	-0-	682	1	177	2	Y	-0-					23
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	660	1	344	2	Y	-0-					23
05	1302	N	682	-0-	-620	-0-	682	1			Y	-0-					23
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	648	1	374	2	Y	-0-					23
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	668	1	537	2	Y	-0-					23
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	682	1	297	2	Y	-0-					23

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					32
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	1			N	-0-					32
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					32
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					56
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1638	2	Y	25					81
							28	9									
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	1			Y	-0-					81
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	1			Y	-0-					81
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	334	1	330	2	Y	-0-					81
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	340	1	2366	2	Y	-0-					81

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1337	-0-	-461	-0-	341	1	996	2	Y	-0-					17
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	324	1	1573	2	Y	-0-					17
05	961	X	341	-0-	-620	-0-	341	1			Y	-0-					17
06	1140	N	322	-0-	-818	-0-	322	1			Y	-0-					17
07	1178	N	326	-0-	-852	-0-	326	1			Y	-0-					17
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	1			Y	-0-					17

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	8448	-0-	-7827	-0-	341	1	8107	2	Y	-0-					49
04	15750	X	6231	-0-	-9519	-0-	324	1	5907	2	Y	-0-					49
05	7099	X	5686	-0-	-1413	-0-	341	1	5345	2	Y	-0-					49
06	8190	X	7091	-0-	-1099	-0-	322	1	6769	2	Y	-0-					49
07	8463	X	5908	-0-	-2555	-0-	325	1	5583	2	Y	-0-					49
08	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	337	1	6580	2	Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	6735	-0-	-2472	-0-	6735	2			Y	-0-					15
04	8910	X	6211	-0-	-2699	-0-	6211	2			Y	-0-					15
05	9207	X	6426	-0-	-2781	-0-	6240	2	186	9	Y	169	169	1			15
06	6870	X	5271	-0-	-1599	-0-	5271	2			Y	-0-					15
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					15
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					25
04	3240	X	2380	-0-	-860	-0-	2380	2			Y	-0-					25
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					25
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					25
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					25
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

03	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	679	1	567	2	Y	-0-					33
04	2580	X	855	-0-	-1725	-0-	213	1	642	2	Y	-0-					33
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	680	1	4337	2	Y	-0-					133
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	658	1	4588	2	Y	-0-					133
05	4340	X	665	-0-	-3675	-0-	665	1			Y	-0-					133
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	659	1	4618	2	Y	190	185	1			138
							209	9									
07	5425	X	3344	-0-	-2081	-0-	671	1	2673	2	Y	-0-					138
08	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	678	1	3497	2	Y	-0-					138

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					21
04	660	X	658	-0-	-2	-0-	658	1			Y	-0-					21
05	682	X	492	-0-	-190	-0-	492	1			Y	-0-					21
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					21
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					21
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	774	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	817	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	1118	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1161	1	3200	2	N	-0-					-0-
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1161	1	3014	2	N	-0-					-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	903	1	2500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

03	14B2 EXT		7384	-0-	7384	30899	1	1	7383	2	N	-0-					-0-
04	34334	X	3435	-0-	-30899	-0-	1	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1824	-0-	-1806	-0-	1	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	1	1	3915	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1	-0-	-3750	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

03	14B2 EXT		988	-0-	988	5403	1	1	987	2	N	-0-					-0-
04	6470	X	1067	-0-	-5403	-0-	1	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	809	2	N	-0-					-0-
08	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					26
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			Y	-0-					26
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	761	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		763	-0-	763	1524	763	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		791	-0-	791	2315	791	2			Y	-0-					26

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		865	-0-	865	1727	865	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		896	-0-	896	2623	896	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					3
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					3
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	1419	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1425	-0-	1425	2844	1425	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4320	1475	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1217	-0-	1217	1217	1217	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2439	1222	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	3704	1265	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		815	-0-	815	1627	815	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		843	-0-	843	2470	843	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					32
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	2			N	-0-					32
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					32
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					32
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					32

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					46
04	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1236	2	45	9	N	41					87
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					87
06	1620	N	778	-0-	-842	-0-	778	2			N	-0-					87
07	1333	N	592	-0-	-741	-0-	559	2	33	9	N	30					117
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					117

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					7
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	2	1	243	2	N	-0-					7
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					7
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	1	1	159	2	N	-0-					7
*07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					7
08	248	N	74	-0-	-174	-0-	73	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					16
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					16
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					16
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					16
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					16
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3433	-0-	-347	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	775	-0-	-403	-0-	772	2	3	9	N	3	3	8			85
04	1140	X	629	-0-	-511	-0-	626	2	3	9	N	3	3	8			85
05	1178	X	564	-0-	-614	-0-	561	2	3	9	N	3	3	8			85
06	810	X	591	-0-	-219	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			85
07	775	X	497	-0-	-278	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			85
08	775	X	655	-0-	-120	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3517	-0-	-947	-0-	3514	2	3	9	N	3	3	8			47
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5377	2	3	9	N	3	3	8			47
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4015	2	3	9	N	3	3	8			47
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4555	2	9	9	N	8	8	8			47
*07	5549	X	2356	-0-	-3193	-0-	2347	2	9	9	N	8	8	8			47
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5951	2	9	9	N	8	8	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	1 1	1 9	2549	2	N	1	1	8			97
04	3030	X	1801	-0-	-1229	-0-	1801	2			N	-0-					97
05	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2283	2	1	9	N	1	1	8			97
06	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			97
07	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					97
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1	1	2947	2	N	-0-	2	8			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	346	-0-	-615	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					10
04	5070	X	5011	-0-	-59	-0-	5011	2			N	-0-					10
05	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	5134	2			N	-0-					10
06	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	5134	2			N	-0-					10
07	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	4926	2			N	-0-					10
08	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4818	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2233	-0-	-898	-0-	104	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2350	-0-	-680	-0-	106	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	111	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	109	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	155	1	3005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

03	5549	X	2692	-0-	-2857	-0-	103 1	2588	2	Y	1	1	8			-0-
							1 9									
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-				Y	1	1	8			-0-
05	5115	X	1837	-0-	-3278	-0-	119 1	1717	2	Y	1	1	8			-0-
							1 9									
06	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	244 1	1603	2	Y	2	2	8			-0-
							2 9									
07	DLQ G-10		2664	-0-	2664	4513	2185 1	477	2	Y	2	2	8			-0-
							2 9									
08	DLQ G-10		1618	-0-	1618	6131	116 1	1500	2	Y	2	2	8			-0-
							2 9									

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

03	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	5692 2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5760	X	5301	-0-	-459	-0-	5300 2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6076	X	5473	-0-	-603	-0-	5472 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	5472 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6076	X	5470	-0-	-606	-0-	5469 2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5389 2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677 2			N	-0-					27
04	1740	N	1241	-0-	-499	-0-	1235 2	6	9	N	5					32
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-					32
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-					32
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					32
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05/11/23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023 - WELL PLUGGED 05/19/23

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

03	1344 N	1270	-0-	-74	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
05	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2024

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	855	-0-	-195	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

03	7533	X	6368	-0-	-1165	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6111	-0-	-999	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6104	-0-	-1119	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5138	-0-	-1012	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5447	-0-	-908	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5356	-0-	-999	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					20
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					20
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	2			N	-0-					20
06	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					20
07	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	2697	2			N	-0-					20
08	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					20

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4464	-0-	-1086	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5159	-0-	-142	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1122	-0-	-708	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	847	-0-	-1044	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

03	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

03	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2218	-0-	-1688	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2610	-0-	-1296	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	982	-0-	-2149	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1637	-0-	-1494	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1707	-0-	-363	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1882	-0-	-1094	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

03	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4972	-0-	-398	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4900	-0-	-494	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3906	-0-	-204	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3670	-0-	-670	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

03	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

03	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3300	-0-	300	300	3300	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3815	-0-	715	1015	3815	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2739	-0-	-361	654	2739	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2686	-0-	-314	81	2686	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2957	-0-	-81	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6950	-0-	-40	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
06	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3402	-0-	-411	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3527	-0-	527	527	3527	2			N	-0-					-0-
05	3094	N	2567	-0-	-527	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	279	X	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

03	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4347	-0-	-123	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

03	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
04	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
05	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
06	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
07	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
08	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

03	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3721	-0-	-209	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2024

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

03	2077	X	1704	-0-	-373	-0-	1704	2			N	-0-					13
04	2010	X	564	-0-	-1446	-0-	564	2			N	-0-					13
05	2077	X	337	-0-	-1740	-0-	337	2			N	-0-					13
06	2010	X	1357	-0-	-653	-0-	1357	2			N	-0-					13
07	2077	X	1574	-0-	-503	-0-	1574	2			N	-0-					13
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	2			N	-0-					5
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					5
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					5
06	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	3053	2			N	-0-					5
07	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	3113	2			N	-0-					5
08	3596	X	2803	-0-	-793	-0-	2803	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2612	-0-	-1697	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4115	-0-	-385	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3875	-0-	-775	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3561	-0-	-939	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

03	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4212	-0-	-438	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4068	-0-	-737	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3857	-0-	-793	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1977	-0-	-286	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1917	-0-	-273	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

03	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2779	-0-	-1181	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4218	-0-	-72	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3170	-0-	-1263	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3	-0-	-4337	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

03	2294	N	1858	-0-	-436	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3524	-0-	424	783	3524	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3300	-0-	300	1083	3300	2			N	-0-					-0-
05	4511	X	3428	-0-	-1083	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3314	-0-	-616	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3034	-0-	-1027	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2141	-0-	-679	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
08	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2		N	-0-			-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

03	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2		N	-0-			111
04	1590	N	817	-0-	-773	-0-	817	2		N	-0-			111
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			111
06	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2		N	-0-			111
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			111
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

03	2294	N	1445	-0-	-849	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1114	-0-	-896	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1114	-0-	-994	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3471	-0-	-9	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3353	-0-	-277	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

03	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

03	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					10
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					10
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					10
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					10
07	4836	X	4009	-0-	-827	-0-	4009	2			N	-0-					10
08	4836	X	3779	-0-	-1057	-0-	3779	2			N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					8
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6164	-0-	-136	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					7
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					7
05	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3226	2			N	-0-					7
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3140	2			N	-0-					7
07	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2925	2			N	-0-					7
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8238	-0-	-1527	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8020	-0-	-1190	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7691	-0-	-1578	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6163	-0-	-2357	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7530	-0-	-1212	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7278	-0-	-999	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

03	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5084	-0-	-31	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

03	7099	X	5992	-0-	-1107	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5467	-0-	-1223	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5819	-0-	-877	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6294	-0-	-156	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5565	-0-	-1100	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5382	-0-	-601	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	1695	-0-	-3615	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2706	-0-	-3184	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	2902	-0-	-2988	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

03	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5320	-0-	-230	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4955	-0-	-505	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

03	3100	N	2436	-0-	-664	2297	2436	2			N	-0-					7
04	3000	N	2348	-0-	-652	1645	2348	2			N	-0-					7
05	3100	N	2302	-0-	-798	847	2302	2			N	-0-					7
06	3000	N	2166	-0-	-834	13	2166	2			N	-0-					7
07	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			N	-0-					7
08	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2135	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					13
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					13
05	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	3233	2			N	-0-					13
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					13
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					13
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					13
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					13
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					13
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					13
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					13
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					13

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
06	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3578	-0-	-421	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3373	-0-	-497	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3325	-0-	-674	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4788	-0-	-17	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

03	11191	X	9974	-0-	-1217	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9658	-0-	-632	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9467	-0-	-1166	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8581	-0-	-1469	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8785	-0-	-1197	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7635	-0-	-2347	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5050	-0-	-902	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3543	-0-	-2217	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5268	-0-	-684	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4809	-0-	-951	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4329	-0-	-1623	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4289	-0-	-981	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

03	961	N	211	-0-	-750	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

03	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

03	14B2 EXT		2779	-0-	2779	6626	2779	2			N	-0-					14
04	14B2 EXT		2196	-0-	2196	8822	2196	2			N	-0-					14
05	14B2 EXT		1993	-0-	1993	10815	1993	2			N	-0-					14
06	13035	X	2220	-0-	-10815	-0-	2220	2			N	-0-					14
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					14
08	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					14

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2877	-0-	-781	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

03	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4380	-0-	-1200	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4802	-0-	-964	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4076	-0-	-1504	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3976	-0-	-1573	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4040	-0-	-1137	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

03	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4305	-0-	-705	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3893	-0-	-1284	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3017	-0-	-1903	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3110	-0-	-1912	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3491	-0-	-1500	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

03	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1989	-0-	-951	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2081	-0-	-647	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

03	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

03	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3629	-0-	-571	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

03	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2193	-0-	-1407	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3335	-0-	-788	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2528	-0-	-1462	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
05	541	X	-0-	-0-	-541	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					5
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					5
05	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	3954	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	4012	2	56	9	Y	51	47	1			9
07	DLQ G-10		3944	-0-	3944	8012	3944	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3901	-0-	3901	11913	3901	2			Y	-0-					9

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3538	-0-	-1442	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3454	-0-	-2560	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	3777	-0-	-2392	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

03	4929	X	4353	-0-	-576	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	3407	2			N	-0-					20
04	3780	X	3218	-0-	-562	-0-	3218	2			N	-0-					20
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	2			N	-0-					20
06	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3163	2			N	-0-					20
07	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	3104	2			N	-0-					20
08	3596	X	2908	-0-	-688	-0-	2908	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1703	-0-	-1428	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2525	-0-	-482	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	662	-0-	-1228	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1458	-0-	-1611	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4954	-0-	-266	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5030	-0-	-70	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

03	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2621	-0-	-2246	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3957	-0-	-724	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2215	-0-	-234	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2024

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

03	2821	N	2460	-0-	-361	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

03	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4652	-0-	-238	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4400	-0-	-560	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2595	-0-	-226	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2184	-0-	-482	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5340	-0-	-60	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5499	-0-	-81	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

03	4557	X	3967	-0-	-590	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3187	-0-	-983	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3118	-0-	-812	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

03	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

03	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	6838	2			Y	-0-					4
04	7170	X	6160	-0-	-1010	-0-	6160	2			Y	-0-					4
05	7409	X	5730	-0-	-1679	-0-	5704	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	DLQ G-10		5235	-0-	5235	5235	5235	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5281	-0-	5281	10516	5281	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5363	-0-	5363	15879	5363	2			Y	-0-					4

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2328	-0-	-1032	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2741	-0-	-1103	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3682	1858	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2525	-0-	2525	6207	2525	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			Y	-0-					5
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					5
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6162	2	47	9	Y	43	41	1			7
06	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	5147	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		5490	-0-	5490	10637	5490	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		5212	-0-	5212	15849	5212	2			Y	-0-					7

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3151	2	9	9	N	8			123
04	3660	X	2640	-0-	-1020	-0-	2640	2			N	-0-			123
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-			123
06	3600	X	1759	-0-	-1841	-0-	1759	2			N	-0-			123
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			123
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			123

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3345	-0-	-964	-0-	3345	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	5768	-0-	-502	-0-	5768	2			N	-0-			-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	6116	2			N	-0-			-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6074	-0-	-376	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6219	-0-	-446	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6044	-0-	-621	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

03	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	585	-0-	-1151	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

03	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4135	-0-	-515	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4166	-0-	-639	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

03	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

03	5518	X	4655	-0-	-863	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4546	-0-	-824	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4898	-0-	-472	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6916	-0-	-245	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5443	-0-	-1487	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	3325	-0-	-3681	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5604	-0-	-1086	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5803	-0-	-1110	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3335	-0-	-595	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3256	-0-	-805	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3721	-0-	-29	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4867	-0-	-527	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4032	-0-	-1114	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4362	-0-	-108	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4684	-0-	-28	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2666	-0-	-814	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3554	-0-	-631	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3120	-0-	-750	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2955	-0-	-734	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

03	4340	X	3771	-0-	-569	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4211	-0-	-589	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3521	-0-	-1219	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3734	-0-	-1164	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			Y	-0-					5
04	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	3291	2			Y	-0-					5
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2698	-0-	2698	2698	2665	2	33	9	Y	30	29	1			6
07	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4930	2232	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		977	-0-	977	5907	977	2			Y	-0-					6

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5149	-0-	-1175	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4735	-0-	-1385	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4964	-0-	-1050	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4806	-0-	-564	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5013	-0-	-319	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4798	-0-	-348	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3028	-0-	-902	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2441	-0-	-597	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3402	-0-	-1124	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2780	-0-	-1060	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2360	-0-	-2104	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	1403	-0-	-3061	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1540	-0-	-1870	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			Y	-0-					14
04	3030	X	2278	-0-	-752	-0-	2278	2			Y	-0-					14
05	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	2131	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	2231	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4579	2348	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2491	-0-	2491	7070	2491	2			Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

03	7223	X	6703	-0-	-520	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6557	-0-	-433	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6923	-0-	-67	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5793	-0-	-1430	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5213	-0-	-2010	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

03	6169	X	2482	-0-	-3687	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	943	-0-	-5027	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	593	-0-	-5576	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4410	-0-	-600	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4827	-0-	-350	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4708	-0-	-452	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3005	-0-	-1735	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2310	-0-	-945	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2334	-0-	-921	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3851	-0-	-319	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3507	-0-	-543	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3602	-0-	-583	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

03	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	4360	2			Y	-0-					24
04	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	4242	2			Y	-0-					24
05	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			Y	-0-					24
06	DLQ	G-10	3955	-0-	3955	3955	3955	2			Y	-0-					24
07	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	8013	4058	2			Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	4584	-0-	4584	12597	4584	2			Y	-0-					24

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3348	-0-	-1302	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3401	-0-	-1249	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

03	11594	X	4901	-0-	-6693	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6718	-0-	-3902	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8630	-0-	-2344	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4291	-0-	-449	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2391	-0-	-4553	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	3697	-0-	-4921	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

03	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1020	-0-	-1710	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1201	-0-	-1169	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1129	-0-	-1320	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1127	-0-	-1322	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	4057	2			N	-0-					17
04	4290	X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2			N	-0-					17
05	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	3789	2			N	-0-					17
06	4050	X	3468	-0-	-582	-0-	3468	2			N	-0-					17
07	4185	X	3382	-0-	-803	-0-	3382	2			N	-0-					17
08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6843	-0-	-117	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3391	-0-	-3569	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6992	-0-	-448	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7656	-0-	-32	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

03	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3298	-0-	-452	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

03	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
04	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
05	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
07	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

03	2542	X	1974	-0-	-568	-0-	1974	2			N	-0-					16
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					16
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					16
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					16
07	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2			N	-0-					16
08	3813	X	2628	-0-	-1185	-0-	2628	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3661	-0-	-779	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3441	-0-	-489	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3390	-0-	-671	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

03	3503	X	2666	-0-	-837	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

03	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6398	-0-	-391	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4554	-0-	-2016	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3001	-0-	-3788	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

03	5425	X	5374	-0-	-51	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5076	-0-	-174	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4050	-0-	-569	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4046	-0-	-573	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2679	-0-	-1521	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

03	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4067	-0-	-1033	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3718	-0-	-1521	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3939	-0-	-921	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4340	-0-	-527	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4320	-0-	-600	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4274	-0-	-810	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

03	3379	X	2758	-0-	-621	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	983	-0-	-1687	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1246	-0-	-1699	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

03	6882	X	5801	-0-	-1081	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6165	-0-	-495	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6296	-0-	-586	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5620	-0-	-620	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6115	-0-	-271	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3121	-0-	-3265	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5701	-0-	-468	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5368	-0-	-602	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5476	-0-	-724	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5376	-0-	-824	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	690	N	119	-0-	-571	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	X	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	540	X	291	-0-	-249	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	558	X	66	-0-	-492	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	527	X	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	7067	-0-	-63	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6592	-0-	-308	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6657	-0-	-349	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6347	-0-	-493	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6557	-0-	-511	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2451	-0-	-879	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1956	-0-	-1485	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1309	-0-	-1760	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					11
04	4740	X	4100	-0-	-640	-0-	4100	2			N	-0-					11
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					11
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					11
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					11
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

03	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2967	-0-	-303	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3201	-0-	-69	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

03	5902	X	5019	-0-	-883	-0-	5019	2			N	-0-					24
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					24
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					24
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					24
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					24
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					24

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

03	5394	X	4780	-0-	-614	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4769	-0-	-451	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4829	-0-	-565	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

03	4526	X	3552	-0-	-974	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4066	-0-	-460	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3671	-0-	-709	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3894	-0-	-632	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3629	-0-	-897	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4967	-0-	-193	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3630	-0-	-1857	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3456	-0-	-1854	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4368	-0-	-1119	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	360	X	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	589	X	102	-0-	-487	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	570	X	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	589	X	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

03	4743	X	3713	-0-	-1030	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6930	-0-	-386	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
04	7080	X	6395	-0-	-685	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
05	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
06	6810	X	6070	-0-	-740	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
07	7037	X	6368	-0-	-669	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
08	6944	X	6263	-0-	-681	-0-	6263	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

03	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	4382	-0-	-688	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
05	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
06	4950	X	4210	-0-	-740	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					14
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					14
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	3860	2			N	-0-					14
06	4140	X	3491	-0-	-649	-0-	3491	2			N	-0-					14
07	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	2			N	-0-					14
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					14

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6564	-0-	-163	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5396	-0-	-1331	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5401	-0-	-1171	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	900	X	586	-0-	-314	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6672	-0-	-582	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4516	-0-	-2504	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5197	-0-	-2057	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5431	-0-	-1482	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8126	-0-	-306	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8166	-0-	-266	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7362	-0-	-798	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

03	4030	X	2003	-0-	-2027	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2939	-0-	-961	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3027	-0-	-423	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

03	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4055	-0-	-475	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1851	-0-	-69	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1653	-0-	-982	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1063	-0-	-1487	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	948	-0-	-1687	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1966	-0-	-576	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

03	4123	X	1914	-0-	-2209	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

03	6138	X	6131	-0-	-7	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4900	-0-	-1040	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5995	-0-	-422	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

03	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3759	-0-	-801	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	489	-0-	-3107	-0-	489	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

03	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6716	-0-	-228	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7620	-0-	-688	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6316	-0-	-1724	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5771	-0-	-2351	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6315	-0-	-1185	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5326	-0-	-2424	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6435	-0-	-1191	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6798	-0-	-432	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6784	-0-	-501	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6388	-0-	-662	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5843	-0-	-1147	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6162	-0-	-1061	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6430	-0-	-80	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4559	-0-	-29	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5110	-0-	-230	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8418	-0-	-107	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	8049	-0-	-51	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8413	-0-	-50	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					-0-
04	820	X	-0-	-0-	-820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

03	5332	X	4657	-0-	-675	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4503	-0-	-657	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4723	-0-	-578	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
04	1440	N	183	-0-	-1257	-0-	183	2			N	-0-					7
05	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	2			N	-0-					7
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					7
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					7
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					7

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
04	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
06	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
07	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
08	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5854	-0-	-935	-0-	5854	2			Y	-0-					14
04	6630	X	5278	-0-	-1352	-0-	5278	2			Y	-0-					14
05	6851	X	5005	-0-	-1846	-0-	5005	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		4792	-0-	4792	4792	4792	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		4813	-0-	4813	9605	4813	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6327	-0-	6327	15932	6327	2			Y	-0-					14

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
07	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3270	-0-	-480	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3356	-0-	-519	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3212	-0-	-538	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	13592	-0-	-1009	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13096	-0-	-1034	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13466	-0-	-1135	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12429	-0-	-1221	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13171	-0-	-748	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13089	-0-	-489	-0-	13089	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	958	-0-	-3152	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2594	-0-	-1653	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

03	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11734	-0-	-1016	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11495	-0-	-1680	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	3038	-0-	-9712	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
08	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

03	4340	X	4301	-0-	-39	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3760	-0-	-440	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2258	-0-	-1912	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5104	-0-	-321	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

03	4867	X	4364	-0-	-503	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3970	-0-	-740	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3429	-0-	-942	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2976	-0-	-992	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2622	-0-	-1218	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

03	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3464	-0-	-1096	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3994	-0-	-718	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4897	-0-	-466	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5212	-0-	-27	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	216	-0-	-2667	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
05	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
08	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3723	-0-	-597	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4017	-0-	-447	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	297	-0-	-5624	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7439	-0-	-869	-0-	7439	2			Y	-0-					4
04	8040	X	7146	-0-	-894	-0-	7146	2			Y	-0-					4
05	7998	X	6470	-0-	-1528	-0-	6470	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5771	-0-	5771	5771	5771	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5880	-0-	5880	11651	5880	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5249	-0-	5249	16900	5249	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5095	-0-	-485	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4341	-0-	-999	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3429	-0-	-2306	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4608	-0-	-942	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4697	-0-	-1038	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	1471	-0-	-2129	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	2			N	-0-					26
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					26
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					26
06	3000	N	3061	-0-	61	61	3061	2			N	-0-					26
07	2907	N	2846	-0-	-61	-0-	2846	2			N	-0-					26
08	2139	N	1650	-0-	-489	-0-	1650	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					15
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					15
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					15
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					15
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					15
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3073	-0-	-587	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2939	-0-	-721	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
04	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
05	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
06	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	2115	2			N	-0-					63
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					63
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					63
06	2730	X	1175	-0-	-1555	-0-	1175	2			N	-0-					63
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					63
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4454	-0-	-227	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4286	-0-	-244	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4326	-0-	-355	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4523	-0-	-499	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4499	-0-	-616	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3561	-0-	-1389	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4289	-0-	-702	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

03	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			Y	-0-					3
04	2190	X	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			Y	-0-					3
05	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	2279	2	40	9	Y	36	33	1			6
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4636	2317	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7089	2453	2			Y	-0-					6

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

03	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6329	-0-	-601	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5455	-0-	-1175	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5715	-0-	-1136	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5589	-0-	-1262	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1190	-0-	-1445	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	992	-0-	-1558	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	203	-0-	-3037	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3180	-0-	-660	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3747	-0-	-717	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3527	-0-	-283	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3030	-0-	-960	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3438	-0-	-1119	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					5
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					5
05	5642	X	4582	-0-	-1060	-0-	4582	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	4320	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		3621	-0-	3621	7941	3621	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		4406	-0-	4406	12347	4406	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3743	-0-	-667	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3054	-0-	-1356	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	450	X	200	-0-	-250	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	465	X	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	X	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4636	-0-	-614	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3282	-0-	-717	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2688	-0-	-1122	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2738	-0-	-1072	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	12677	-0-	-1397	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12285	-0-	-1275	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12631	-0-	-1288	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10274	-0-	-2716	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9687	-0-	-3519	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10983	-0-	-1727	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7514	-0-	-50	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

03	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9033	-0-	-1569	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7324	-0-	-2936	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7028	-0-	-3822	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8889	-0-	-1961	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

03	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	1808	-0-	-2501	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2845	-0-	-1325	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

03	6944	X	5812	-0-	-1132	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5469	-0-	-1101	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5829	-0-	-495	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5563	-0-	-497	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	253	-0-	-708	-0-	253	2			N	-0-					28
04	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	2			N	-0-					28
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					28
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					28
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2253	N	1679	-0-	-574	-0-	1679	2			N	-0-					25
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					25
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					25
06	2760	X	2105	-0-	-655	-0-	2105	2			N	-0-					25
07	2852	X	2077	-0-	-775	-0-	2077	2			N	-0-					25
08	2852	X	1955	-0-	-897	-0-	1955	2			N	-0-					25

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	8618	-0-	-2077	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11262	-0-	-983	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10563	-0-	-1682	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4767	-0-	-573	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5384	-0-	-134	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2643	-0-	-207	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2687	-0-	-223	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3020	2		N	-0-			46
04	3420	X	2667	-0-	-753	-0-	2667	2		N	-0-			46
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			46
06	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	3065	2		N	-0-			46
07	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2		N	-0-			46
08	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2		N	-0-			46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

03	2883	X	662	-0-	-2221	-0-	662	2		N	-0-			38
04	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	2		N	-0-			38
05	2015	X	5	-0-	-2010	-0-	5	2		N	-0-			38
06	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	2		N	-0-			38
07	2015	X	3	-0-	-2012	-0-	3	2		N	-0-			38
08	651	X	4	-0-	-647	-0-	4	2		N	-0-			38

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

03	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	3674	-0-	-1276	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
05	5115	X	2379	-0-	-2736	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
06	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
08	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3598	2		N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	944	-0-	-796	-0-	944	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2159	-0-	-271	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3468	2	57	9	N	52	47	1			5
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					5
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			N	-0-					5
08	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3343	2			N	-0-					5

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

03	3069	X	834	-0-	-2235	-0-	834	2			N	-0-					5
04	2970	X	939	-0-	-2031	-0-	939	2			N	-0-					5
05	3069	X	822	-0-	-2247	-0-	808	2	14	9	N	13	16	1			2
06	1410	X	759	-0-	-651	-0-	759	2			N	-0-					2
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					2
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					2

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2782	-0-	-628	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

03	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3416	-0-	-484	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3036	-0-	-994	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3050	-0-	-1060	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3477	-0-	-873	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3286	-0-	-1209	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	1940	-0-	-2555	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

03	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2975	-0-	-1195	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2965	-0-	-631	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2168	-0-	-532	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

03	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4927	-0-	-383	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4658	-0-	-412	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4516	-0-	-723	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

03	5952	X	4778	-0-	-1174	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4177	-0-	-1583	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3343	-0-	-2609	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3178	-0-	-1892	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4243	-0-	-965	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3510	-0-	-1264	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7042	-0-	-739	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6674	-0-	-856	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6334	-0-	-1292	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5967	-0-	-1263	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6141	-0-	-1330	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3212	-0-	-1048	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2716	-0-	-1686	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3112	-0-	-1148	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2674	-0-	-1728	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4361	-0-	-19	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3972	-0-	-1267	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5207	-0-	-313	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5329	-0-	-375	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4971	-0-	-640	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4815	-0-	-672	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5210	-0-	-280	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2177	-0-	-973	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2169	-0-	-1401	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4816	-0-	-404	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5814	-0-	-1440	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11076	-0-	-270	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10433	-0-	-1177	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	7685	-0-	-3925	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10107	-0-	-1735	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9870	-0-	-1197	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4122	-0-	-1954	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4444	-0-	-1436	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5180	-0-	-524	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4789	-0-	-371	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2025	-0-	-393	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			Y	-0-					12
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					12
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	2447	2447	2			Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	2567	-0-	2567	5014	2567	2			Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	7605	2591	2			Y	-0-					12

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

03	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2826	-0-	-564	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

03	8432	X	7608	-0-	-824	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7158	-0-	-1002	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7140	-0-	-1292	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6758	-0-	-1116	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6738	-0-	-857	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5187	-0-	-423	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	864	-0-	-1244	-0-	864	2		N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
04	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	3170	-0-	-860	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	3108	2		N	-0-			-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2467	-0-	-1613	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3749	-0-	-467	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2865	-0-	-1351	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2618	-0-	-1598	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

03	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

03	5084	X	4643	-0-	-441	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4926	-0-	4926	4926	4926	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4866	-0-	4866	9792	4866	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5096	-0-	5096	14888	5096	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					14
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					14
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					14
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					14
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					14
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					14

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

03	5890	X	4960	-0-	-930	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3878	-0-	-1822	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3416	-0-	-2474	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	2700	X	515	-0-	-2185	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4858	2	34	9	Y	31	26	1			5
06	DLQ G-10		5141	-0-	5141	5141	5141	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		4814	-0-	4814	9955	4814	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	14167	4212	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2100	-0-	-870	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	689	2	44	9	Y	40	37	1			7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3428	-0-	-802	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4243	-0-	-197	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

03	899	N	354	-0-	-545	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	961	N	332	-0-	-629	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

03	18414	X	13424	-0-	-4990	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	15014	-0-	-2806	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16139	-0-	-2058	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	5662	-0-	-11678	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	3421	-0-	-14497	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	13289	-0-	-2862	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

03	5053	X	3466	-0-	-1587	-0-	3466	2			N	-0-					11
04	4890	X	3636	-0-	-1254	-0-	3636	2			N	-0-					11
05	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	4166	2	52	9	N	47	53	1			5
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					5
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					5
08	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3998	-0-	-202	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	705	-0-	-1744	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					2
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					2
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					2
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	4288	-0-	-2346	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			Y	-0-					7
04	3000	N	7509	-0-	4509	4509	7509	2			Y	-0-					7
05	3100	N	7615	-0-	4515	9024	7615	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		8205	-0-	8205	17229	8205	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		7504	-0-	7504	24733	7504	2			Y	-0-					7
08	32284	X	7551	-0-	-24733	-0-	7551	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					26
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					26
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					26
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	2			N	-0-					26
07	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			N	-0-					26
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3117	-0-	-543	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4017	-0-	-1408	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3403	-0-	-1847	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4520	-0-	-905	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3485	-0-	-1940	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4053	-0-	-807	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4338	-0-	-870	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4058	-0-	-1432	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4010	-0-	-1663	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3964	-0-	-1709	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	2			Y	-0-					10
04	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	2937	2			Y	-0-					10
05	3193	X	148	-0-	-3045	-0-	148	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		2875	-0-	2875	3276	2875	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2900	-0-	2900	6176	2900	2			Y	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

03	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3167	-0-	-1018	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2574	-0-	-1176	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

03	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	2			Y	-0-					9
04	6450	X	3598	-0-	-2852	-0-	3598	2			Y	-0-					9
05	6665	X	5696	-0-	-969	-0-	5696	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	4951	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		4295	-0-	4295	9246	4295	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		4991	-0-	4991	14237	4991	2			Y	-0-					9

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

03	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5000	-0-	-490	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4918	-0-	-352	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

03	8432	X	7110	-0-	-1322	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6259	-0-	-1901	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7325	-0-	-797	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6819	-0-	-1041	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6627	-0-	-1340	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2322	-0-	-1460	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2389	2090	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	5466	3077	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

03	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
04	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
05	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
07	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
08	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

03	6572	X	5508	-0-	-1064	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4573	-0-	-1787	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4685	-0-	-1887	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4080	-0-	-2190	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4706	-0-	-1339	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	2125	-0-	-3393	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3343	-0-	-707	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	1830	-0-	-2541	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2329	-0-	-1901	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3634	-0-	-737	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2110	-0-	-2106	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

03	23263	X	7665	-0-	-15598	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2155	-0-	-604	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	10101	-0-	-98	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9247	-0-	-623	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8870	-0-	-1019	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9266	-0-	-514	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9732	-0-	-374	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9462	-0-	-644	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3164	-0-	-1176	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3714	-0-	-486	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3363	-0-	-777	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3225	-0-	-836	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					96
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4671	-0-	-382	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

03	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7019	-0-	-1171	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7315	-0-	-1117	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6911	-0-	-1249	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7538	-0-	-894	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	38331	X	38331	-0-	-0-	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
05	37463	X	37463	-0-	-0-	-0-	37463	2			N	-0-					-0-
06	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
07	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
08	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					2
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					2
05	2666	N	2122	-0-	-544	-0-	2107	2	15	9	N	14	14	1			2
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					2
07	2666	N	1665	-0-	-1001	-0-	1665	2			N	-0-					2
08	2108	N	1146	-0-	-962	-0-	1146	2			N	-0-					2

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3714	-0-	-1326	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3457	-0-	-1751	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2342	-0-	-2866	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5317	-0-	-1534	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7189	-0-	-251	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6887	-0-	-313	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6904	-0-	-176	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6961	-0-	-355	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6868	-0-	-355	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2867	-0-	-463	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3376	-0-	-614	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3805	-0-	-1155	-0-	3727	2	78	9	Y	71	71	1			17
04	5220	X	3414	-0-	-1806	-0-	3414	2			Y	-0-					17
05	5394	X	2743	-0-	-2651	-0-	2743	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4973	-0-	4973	6948	4973	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4521	-0-	4521	11469	4521	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	2103	-0-	-2919	-0-	1983	2	120	9	Y	109	115	1			28
04	4860	X	2783	-0-	-2077	-0-	2783	2			Y	-0-					28
05	4557	X	2192	-0-	-2365	-0-	2192	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2484	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		4819	-0-	4819	7303	4819	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		2179	-0-	2179	9482	2179	2			Y	-0-					28

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2113	-0-	-1700	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3815	-0-	-773	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2529	-0-	-681	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2483	-0-	-834	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2731	-0-	-479	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2219	-0-	-1098	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1785	-0-	-1532	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

03	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3503	-0-	-713	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

03	5208	X	4751	-0-	-457	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4599	-0-	-441	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3912	-0-	-1296	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4065	-0-	-915	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4050	-0-	-1096	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2042	-0-	-2701	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

03	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2562	-0-	-693	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1997	-0-	-1153	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

03	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1855	-0-	-625	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1733	-0-	-547	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

03	1116	X	805	-0-	-311	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

03	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4006	-0-	-314	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3917	-0-	-392	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3065	-0-	-1151	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2053	-0-	-706	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	513	-0-	-2246	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

03	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3731	-0-	-529	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6190	-0-	-170	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6383	-0-	-189	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6351	-0-	-221	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

03	8029	X	7468	-0-	-561	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7438	-0-	-64	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7126	-0-	-104	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7185	-0-	-286	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7290	-0-	-181	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

03	2852	X	2464	-0-	-388	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1616	-0-	-1144	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1517	-0-	-913	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1880	-0-	-569	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

03	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4546	-0-	-614	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4017	-0-	-1315	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4123	-0-	-797	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4094	-0-	-990	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4140	-0-	-603	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2659	-0-	-1301	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3159	-0-	-981	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3529	-0-	-749	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1873	-0-	-2405	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

03	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4252	-0-	-758	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3868	-0-	-1278	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2482	-0-	-2138	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3321	-0-	-306	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2048	-0-	-1642	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

03	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2797	-0-	-1698	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	41	-0-	-3409	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2191	-0-	-2924	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3454	-0-	-1661	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

03	6417	X	6197	-0-	-220	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5930	-0-	-280	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5192	-0-	-808	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4753	-0-	-1447	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4687	-0-	-1513	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8841	-0-	-189	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9144	-0-	-187	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8922	-0-	-108	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9073	-0-	-258	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6846	-0-	-439	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6466	-0-	-194	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6503	-0-	-348	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	1363	-0-	-5267	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	353	-0-	-6498	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6221	-0-	-630	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	4082	-0-	-4598	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	2305	-0-	-6095	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	1214	-0-	-6288	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	270	-0-	-6120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	661	-0-	-3431	-0-	661	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7054	-0-	-789	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7409	-0-	-434	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5141	-0-	-2449	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6900	-0-	-540	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6989	-0-	-420	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8523	-0-	-327	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8480	-0-	-634	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8136	-0-	-894	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
07	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8733	-0-	-598	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7240	-0-	-14	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6714	-0-	-276	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5280	-0-	-1788	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	1745	-0-	-5275	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1948	-0-	-5306	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	1410	-0-	-5844	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656																	
03	6572	X	5586	-0-	-986	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606																	
03	5177	X	4802	-0-	-375	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4144	-0-	-754	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936																	
03	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170																	
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7209	-0-	-758	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7337	-0-	-373	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7207	-0-	-760	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7362	-0-	-605	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

03	13392	X	13156	-0-	-236	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12576	-0-	-384	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12859	-0-	-533	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12269	-0-	-601	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12421	-0-	-878	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12221	-0-	-923	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

03	5642 X	1653	-0-	-3989	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

03	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

03	5270 X	5255	-0-	-15	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4807	-0-	-293	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4538	-0-	-732	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4099	-0-	-1001	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4753	-0-	-517	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4599	-0-	-671	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

03	4247 X	3959	-0-	-288	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	4012	-0-	-98	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	2497	-0-	-1613	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3490	-0-	-726	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

03	6634 X	6395	-0-	-239	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6420 X	6007	-0-	-413	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	6055	-0-	-579	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	5699	-0-	-631	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5891	-0-	-557	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	6290	-0-	-96	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					7
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					7
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					7
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					7

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5449	-0-	-162	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4728	-0-	-702	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4767	-0-	-513	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4208	-0-	-1248	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4113	-0-	-1343	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3981	-0-	-609	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3119	-0-	-1624	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4031	-0-	-319	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8145	-0-	-405	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8760	-0-	-75	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8408	-0-	-142	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8330	-0-	-505	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7606	-0-	-1229	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4654	-0-	-1112	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2505	-0-	-3881	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	2062	-0-	-4324	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4627	-0-	-1013	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4046	-0-	-1689	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4463	-0-	-967	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4612	-0-	-999	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4603	-0-	-1008	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7019	-0-	-871	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6933	-0-	-1220	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	3452	-0-	-4701	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3227	-0-	-253	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1822	-0-	-813	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	306	-0-	-2244	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	501	-0-	-1989	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	1380	-0-	-449	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

03	8432	X	7881	-0-	-551	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7536	-0-	-564	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

03	13547	X	13244	-0-	-303	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12827	-0-	-283	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12453	-0-	-1373	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11927	-0-	-1453	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12101	-0-	-1725	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12721	-0-	-547	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5091	-0-	-272	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

03	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

03	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2928	-0-	-1288	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2942	-0-	-1138	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

03	6076	X	4512	-0-	-1564	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3895	-0-	-1985	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3895	-0-	-2181	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3409	-0-	-2051	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2856	-0-	-2042	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2684	-0-	-1842	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1880	-0-	-400	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	4004	-0-	-2754	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3005	-0-	-2665	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4736	-0-	-1123	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4373	-0-	-184	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3462	-0-	-2025	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4447	-0-	-863	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2979	-0-	-441	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1696	-0-	-194	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1543	-0-	-347	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	966	-0-	-987	-0-	966	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1149	-0-	-2540	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	289	-0-	-3281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1527	-0-	-2007	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	10096	-0-	-103	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9501	-0-	-369	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9573	-0-	-626	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9430	-0-	-350	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9871	-0-	-235	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9162	-0-	-944	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3345	-0-	-747	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6112	-0-	-1111	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3221	-0-	-2899	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3507	-0-	-33	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2204	-0-	-1276	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	1411	-0-	-2681	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	1856	-0-	-2205	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2164	-0-	-1346	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9563	-0-	-1225	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8990	-0-	-1510	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9418	-0-	-1432	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8882	-0-	-1618	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9197	-0-	-940	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9087	-0-	-461	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7742	-0-	-628	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8090	-0-	-280	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

03	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
04	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

03	12927	X	9621	-0-	-3306	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8726	-0-	-1324	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7210	-0-	-2679	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6793	-0-	-2507	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	5530	-0-	-4080	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	4161	-0-	-5449	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

03	10323	X	8890	-0-	-1433	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9460	-0-	-530	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9616	-0-	-521	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	4960	-0-	-4850	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9428	-0-	-709	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4873	-0-	-1607	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5660	-0-	-1315	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5047	-0-	-1928	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5491	-0-	-2166	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3102	-0-	-3098	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3379	-0-	-1931	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7207	-0-	-1070	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6583	-0-	-1427	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6883	-0-	-836	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6838	-0-	-452	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6917	-0-	-616	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6842	-0-	-691	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	9928	-0-	6828	10101	9928	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14457	-0-	11457	21558	14457	2			N	-0-					-0-
05	40949	X	19391	-0-	-21558	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
06	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
07	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
08	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8882	-0-	-232	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8473	-0-	-347	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8367	-0-	-747	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8600	-0-	-100	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8446	-0-	-451	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4369	-0-	-839	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2522	-0-	-1384	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2396	-0-	-1384	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

03	8122	X	7732	-0-	-390	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7599	-0-	-261	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6019	-0-	-1661	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7458	-0-	-850	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

03	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5599	-0-	-1901	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6100	-0-	-1650	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5883	-0-	-1867	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

03	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3354	-0-	-486	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

03	10788	X	10122	-0-	-666	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8784	-0-	-1446	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8636	-0-	-1780	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8552	-0-	-1528	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8974	-0-	-1163	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9334	-0-	-803	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

03	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

03	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2355	-0-	-345	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

03	5487	X	4699	-0-	-788	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3942	-0-	-1368	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4654	-0-	-833	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

03	8184	X	7165	-0-	-1019	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6953	-0-	-967	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7450	-0-	-734	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6879	-0-	-51	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6728	-0-	-464	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6587	-0-	-853	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5859	-0-	-591	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6062	-0-	-603	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

03	3844	X	1026	-0-	-2818	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	10338	-0-	-2248	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10732	-0-	-1868	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10945	-0-	-2075	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10185	-0-	-2415	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6256	-0-	-4842	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	4134	-0-	-6964	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7100	-0-	-929	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6580	-0-	-1190	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5943	-0-	-2086	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6099	-0-	-1930	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7254	-0-	-775	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6550	-0-	-1220	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	2566	-0-	-5463	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5095	-0-	-1925	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5473	-0-	-1781	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5234	-0-	-2020	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
05	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	3614	-0-	-2648	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	427	-0-	-5633	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2893	-0-	-2594	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3689	-0-	-1333	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1355	-0-	-1001	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	506	-0-	-1943	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11827	-0-	-108	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11124	-0-	-426	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11430	-0-	-877	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10586	-0-	-1324	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11160	-0-	-1147	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11117	-0-	-725	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11135	-0-	-865	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10893	-0-	-391	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10040	-0-	-1480	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9397	-0-	-2507	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10425	-0-	-1479	-0-	10425	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4707	-0-	-1121	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3194	-0-	-1876	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

03	6665	X	5887	-0-	-778	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5417	-0-	-1033	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4976	-0-	-1084	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5582	-0-	-680	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5471	-0-	-419	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

03	5363	X	3776	-0-	-1587	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	1358	-0-	-3832	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2591	-0-	-2524	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

03	4960	X	3835	-0-	-1125	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3546	-0-	-1254	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3950	-0-	-855	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3495	-0-	-442	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

03	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8189	-0-	-1171	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8344	-0-	-1328	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6518	-0-	-2842	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8560	-0-	-244	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7973	-0-	-490	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4989	-0-	-531	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
07	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6213	-0-	-537	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6215	-0-	-915	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6123	-0-	-777	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6167	-0-	-963	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6103	-0-	-965	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
05	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
06	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11237	-0-	-791	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10603	-0-	-1007	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10731	-0-	-1049	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10275	-0-	-975	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9981	-0-	-1365	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	11166	-0-	-56	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

03	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
04	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
05	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
07	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

03	13175	X	6374	-0-	-6801	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7734	-0-	-2856	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6940	-0-	-230	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7102	-0-	-278	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7335	-0-	-291	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2085	-0-	-945	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2402	-0-	-729	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2132	-0-	-898	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1736	-0-	-1302	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5048	-0-	-687	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4685	-0-	-865	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4996	-0-	-274	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3373	-0-	-1547	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3688	-0-	-1396	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

03	3627	X	1260	-0-	-2367	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1818	-0-	-2584	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3438	-0-	-1336	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1726	-0-	-1424	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1937	-0-	-1183	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	370	-0-	-2823	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3540	-0-	3540	5104	3540	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
04	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
04	2580	N	2280	-0-	-300	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
05	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
06	2700	N	1702	-0-	-998	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2		N	-0-			-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
08	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	2		N	-0-			-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

03	3100	N	4058	-0-	958	2180	4058	2		N	-0-			-0-
04	6126	X	3946	-0-	-2180	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	1671	-0-	-1479	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

03	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4294	-0-	-446	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4261	-0-	-209	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

03	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3841	-0-	-749	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3315	-0-	-1665	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1715	-0-	-3431	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6775	-0-	-479	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5990	-0-	-1030	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5977	-0-	-936	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6149	-0-	-541	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6143	-0-	-646	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3259	-0-	-678	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2539	-0-	-1001	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4339	-0-	-1511	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	6045	X	3309	-0-	-2736	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

03	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3028	-0-	-722	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1652	-0-	-890	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					16
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

03	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4961	-0-	-433	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4475	-0-	-745	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8211	-0-	-309	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4212	-0-	-4308	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5798	-0-	-3006	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8969	-0-	-207	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7962	-0-	-1248	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8007	-0-	-1510	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4531	-0-	-4679	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
08	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4253	-0-	-307	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2777	-0-	-1783	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	602	-0-	-3800	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9521	-0-	-1236	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9121	-0-	-1289	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9291	-0-	-350	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8113	-0-	-1097	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8890	-0-	-627	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
04	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12357	-0-	-12	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
06	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
07	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
08	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

03	6758	X	6128	-0-	-630	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5988	-0-	-770	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4323	-0-	-2217	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4856	-0-	-1809	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4419	-0-	-2246	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

03	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5134	-0-	-716	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

03	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3141	-0-	-1509	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5973	-0-	-417	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5379	-0-	-681	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5571	-0-	-691	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4532	-0-	-418	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4900	-0-	-260	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4843	-0-	-489	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4412	-0-	-889	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

03	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6722	-0-	-88	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3691	-0-	-3089	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5798	-0-	-1208	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6177	-0-	-1511	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

03	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	2			N	-0-					15
04	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	4146	2			N	-0-					15
05	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	3919	2			N	-0-					15
06	4200	X	3794	-0-	-406	-0-	3794	2			N	-0-					15
07	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	3914	2			N	-0-					15
08	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5181	-0-	-99	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3624	-0-	-1832	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3359	-0-	-1260	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2920	-0-	-1544	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5859	-0-	-861	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4339	-0-	-2171	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	86	-0-	-6424	-0-	86	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

03	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	1245	-0-	-2685	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2090	-0-	-1971	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1687	-0-	-2243	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
04	3014	X	2997	-0-	-17	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

03	6479	X	5806	-0-	-673	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5632	-0-	-638	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6044	-0-	-280	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5484	-0-	-126	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

03	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4610	-0-	-430	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4659	-0-	-381	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

03	6293	X	5072	-0-	-1221	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5142	-0-	-948	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5670	-0-	-623	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4857	-0-	-816	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6492	-0-	-1128	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11163	-0-	-183	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10468	-0-	-362	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10586	-0-	-791	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10248	-0-	-762	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10797	-0-	-580	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10754	-0-	-406	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3951	-0-	-9	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
04	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
05	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
08	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8882	-0-	-511	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8314	-0-	-776	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8562	-0-	-831	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	13003	-0-	-885	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12402	-0-	-1038	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12899	-0-	-834	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12220	-0-	-1070	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	13219	-0-	-297	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
08	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2790	-0-	-1426	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2024

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					1
04	4650	X	3356	-0-	-1294	-0-	3356	2			Y	-0-					1
05	4805	X	3345	-0-	-1460	-0-	3345	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	3645	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7282	3637	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3493	-0-	3493	10775	3493	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5401	-0-	-24	-0-	5401	2			N	-0-					10
04	5250	X	3919	-0-	-1331	-0-	3919	2			N	-0-					10
05	5673	X	3699	-0-	-1974	-0-	3699	2			N	-0-					10
06	5490	X	3936	-0-	-1554	-0-	3936	2			N	-0-					10
07	5673	X	3962	-0-	-1711	-0-	3962	2			N	-0-					10
08	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	4416	2			N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4391	-0-	-2839	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	1416	-0-	-6055	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1136	-0-	-5644	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4185	-0-	-2821	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2091	-0-	-4915	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
05	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
07	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7402	-0-	-1340	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6857	-0-	-1603	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7153	-0-	-1155	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7467	-0-	-376	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6868	-0-	-842	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6973	-0-	-994	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6495	-0-	-1215	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6632	-0-	-1025	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6727	-0-	-744	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	28	-0-	-872	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	930	X	150	-0-	-780	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	900	X	666	-0-	-234	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7402	-0-	-38	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6785	-0-	-535	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7616	-0-	-72	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5446	-0-	-103	-0-	5446	2			N	-0-					189
04	5340	X	5231	-0-	-109	-0-	5231	2			N	-0-					189
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					189
06	5280	X	2400	-0-	-2880	-0-	2162	2	238	9	N	216	190	1			215
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					215
08	5456	X	3361	-0-	-2095	-0-	3361	2			N	-0-					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4482	-0-	-912	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5090	-0-	-520	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4677	-0-	-748	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4473	-0-	-1257	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5090	-0-	-831	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4716	-0-	-1205	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9930	-0-	-951	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8958	-0-	-1572	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7803	-0-	-3078	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	7585	-0-	-2015	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8152	-0-	-1768	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7612	-0-	-2308	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3765	-0-	-513	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2606	-0-	-1564	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3365	-0-	-944	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

03	2356	X	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2244	-0-	-36	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2172	-0-	-108	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

03	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5760	-0-	-660	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5806	-0-	-404	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5332	-0-	-620	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8600	-0-	-1413	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8332	-0-	-1358	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8398	-0-	-1615	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8495	-0-	-1518	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

03	6355	X	4371	-0-	-1984	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3993	-0-	-2157	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4828	-0-	-1031	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					5
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					5
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					5
06	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2			N	-0-					5
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					5
08	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	2			N	-0-					5

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

03	5487	X	5106	-0-	-381	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4656	-0-	-654	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4768	-0-	-316	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4665	-0-	-285	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4741	-0-	-374	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

03	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9299	-0-	-1471	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9557	-0-	-1572	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7956	-0-	-2484	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9276	-0-	-1512	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
08	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4375	-0-	-1955	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4592	-0-	-1825	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5225	-0-	-985	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5657	-0-	-357	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

03	11997	X	11803	-0-	-194	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11356	-0-	-314	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11478	-0-	-581	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11107	-0-	-563	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11535	-0-	-369	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

03	32736	X	27612	-0-	-5124	-0-	27612	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	26761	-0-	-4289	-0-	26761	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	26368	-0-	-5345	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	24471	-0-	-5169	-0-	24471	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	24436	-0-	-4673	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

03	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5134	-0-	-116	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6571	-0-	-119	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5914	-0-	-776	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6210	-0-	-1137	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

03	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5088	-0-	-1515	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5321	-0-	-859	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5329	-0-	-1336	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	531	-0-	-939	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
06	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

03	8556	X	8104	-0-	-452	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7650	-0-	-630	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6403	-0-	-2153	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6926	-0-	-934	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6992	-0-	-1130	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6735	-0-	-1356	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
04	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
05	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
06	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
08	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7123	-0-	-782	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6431	-0-	-1219	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6811	-0-	-784	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3906	-0-	-1054	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4511	-0-	-289	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4162	-0-	-798	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8688	-0-	-312	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8636	-0-	-664	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8577	-0-	-723	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2864	-0-	-826	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2683	-0-	-1130	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2444	-0-	-1246	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	1132	-0-	-3332	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12989	-0-	-571	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11927	-0-	-2085	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11419	-0-	-2171	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12417	-0-	-1626	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11621	-0-	-2422	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6630	-0-	-2236	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7309	-0-	-1271	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7589	-0-	-1277	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7456	-0-	-1004	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3895	-0-	-631	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	400	-0-	-1398	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5460	-0-	-306	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7793	-0-	-547	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6109	-0-	-2509	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	5386	-0-	-3232	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6071	-0-	-749	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5265	-0-	-1335	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5661	-0-	-579	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

03	7843	X	7371	-0-	-472	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7179	-0-	-411	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5610	-0-	-1799	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5672	-0-	-2171	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

03	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5393	-0-	-2047	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7174	-0-	-1754	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5465	-0-	-3175	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5547	-0-	-3381	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6676	-0-	-1384	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6184	-0-	6184	6184	6184	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	9123	2939	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1956	-0-	1956	11079	1956	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2729	-0-	-1501	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
08	33968	X	33968	-0-	-0-	-0-	33968	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3327	-0-	-513	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2662	-0-	-1148	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2887	-0-	-1050	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3319	-0-	-649	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3805	-0-	-1265	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4726	-0-	-513	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

03	3472	X	1437	-0-	-2035	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5231	-0-	-1124	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4783	-0-	-1572	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3667	-0-	-443	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6102	-0-	-1369	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5689	-0-	-2247	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1011	-0-	-1059	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1399	-0-	-802	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4090	-0-	-290	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
06	565	X	382	-0-	-183	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5468	-0-	2368	2368	5468	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
08	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10487	-0-	-549	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9856	-0-	-824	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8758	-0-	-2123	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9627	-0-	-693	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9346	-0-	-1318	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9963	-0-	-515	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

03	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3682	-0-	-503	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2972	-0-	-1616	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5281	-0-	-547	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4210	-0-	-1640	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5781	-0-	-264	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4747	-0-	-1298	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5251	-0-	-1319	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5436	-0-	-1012	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5532	-0-	-78	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1879	-0-	-632	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

03	9672	X	6034	-0-	-3638	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4842	-0-	-4518	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5842	-0-	-2621	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5313	-0-	-2877	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6394	-0-	-2069	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	486	-0-	-599	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	152	-0-	-1048	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4799	-0-	1699	1699	4799	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	898	-0-	-1699	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4496	-0-	-1714	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3615	-0-	-1125	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3067	-0-	-1831	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2491	-0-	-2249	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1269	-0-	-3629	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1840	-0-	-3058	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2413	-0-	-857	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1672	-0-	-1211	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13071	-0-	-849	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	11846	-0-	-2538	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	10877	-0-	-3133	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11764	-0-	-2713	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11141	-0-	-3336	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5903	-0-	-576	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
04	6300	X	5804	-0-	-496	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	5143	-0-	-2886	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
06	7770	X	7002	-0-	-768	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
07	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
08	5983	X	3417	-0-	-2566	-0-	3417	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

03	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19979	2		N	-0-			-0-
04	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2		N	-0-			-0-
05	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2		N	-0-			-0-
06	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2		N	-0-			-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2		N	-0-			-0-
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2		N	-0-			-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	2450	-0-	-2603	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	4293	-0-	-1347	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
07	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2		N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2483	-0-	-2257	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3725	-0-	-415	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5511	-0-	-699	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5613	-0-	-804	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4936	-0-	-614	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5234	-0-	-470	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5067	-0-	-637	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6059	-0-	-1133	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5615	-0-	-1345	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5397	-0-	-1795	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4820	-0-	-1480	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4913	-0-	-1597	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5322	-0-	-723	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12234	-0-	-910	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12371	-0-	-587	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11544	-0-	-996	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12906	-0-	-52	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11870	-0-	-809	-0-	11870	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	71	-0-	-4796	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	12	-0-	-5568	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	2879	-0-	-3538	-0-	2879	2			N	-0-					16
04	5730	X	3059	-0-	-2671	-0-	3059	2			N	-0-					16
05	5239	X	2628	-0-	-2611	-0-	2628	2			N	-0-					16
06	5070	X	1716	-0-	-3354	-0-	1716	2			N	-0-					16
07	3565	X	2042	-0-	-1523	-0-	2042	2			N	-0-					16
08	3162	X	2158	-0-	-1004	-0-	2158	2			N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

03	93	X	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

03	7688	X	5514	-0-	-2174	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5651	-0-	-1639	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5765	-0-	-1148	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5807	-0-	-133	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

03	12555	X	12457	-0-	-98	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11494	-0-	-656	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10374	-0-	-2181	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10679	-0-	-1471	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10460	-0-	-2033	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10238	-0-	-2224	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

03	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
04	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
05	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
06	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
07	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	9068	-0-	-6153	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

03	7626	X	5125	-0-	-2501	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7281	-0-	-99	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7138	-0-	-488	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8496	-0-	-114	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8361	-0-	-536	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8480	-0-	-417	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

03	7657	X	6935	-0-	-722	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7340	-0-	-310	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6805	-0-	-1100	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6143	-0-	-1507	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6529	-0-	-1066	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6423	-0-	-1172	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2335	-0-	-1655	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3505	-0-	-1517	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3762	-0-	-1098	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3500	-0-	-1522	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3381	-0-	-2889	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5499	-0-	-1101	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2281	-0-	-3839	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	19985	-0-	-1064	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	19249	-0-	-1121	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	19359	-0-	-977	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17977	-0-	-1703	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	18815	-0-	-1180	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	18270	-0-	-1725	-0-	18270	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10637	-0-	-13	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	11001	-0-	-4	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10499	-0-	-451	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10778	-0-	-537	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10773	-0-	-542	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6420	-0-	3320	4131	6420	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6413	-0-	3413	7544	6413	2			N	-0-					-0-
05	11438	X	3894	-0-	-7544	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6224	-0-	-196	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5836	-0-	-614	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6251	-0-	-321	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

03	23715	X	2063	-0-	-21652	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	3456	-0-	-19494	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	3152	-0-	-19385	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	2481	-0-	-17529	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2545	-0-	-4306	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2247	-0-	-1318	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

03	15686	X	14919	-0-	-767	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14570	-0-	-610	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
05	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
06	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
08	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
04	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
05	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
07	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
08	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

03	5518	X	5186	-0-	-332	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4770	-0-	-420	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4577	-0-	-786	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					2
04	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2			Y	-0-					2
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	3760	3760	2			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3760					Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3760					Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

03	6944	X	5383	-0-	-1561	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4822	-0-	-1328	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4992	-0-	-1363	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4891	-0-	-1259	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15986	-0-	-1157	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14786	-0-	-1984	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	14908	-0-	-2421	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	14148	-0-	-2622	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14244	-0-	-1752	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12936	-0-	-3060	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
07	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	16303	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

03	7347	X	7132	-0-	-215	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6937	-0-	-83	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6591	-0-	-601	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5990	-0-	-1171	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4961	-0-	-2200	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

03	17391	X	16445	-0-	-946	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	16276	-0-	-614	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16396	-0-	-1057	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	15541	-0-	-1349	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16402	-0-	-431	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15984	-0-	-849	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	8837	-0-	-3036	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10946	-0-	-544	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10316	-0-	-1557	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9926	-0-	-604	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10544	-0-	-771	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9809	-0-	-1506	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

03	5270	X	3917	-0-	-1353	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3895	-0-	-1205	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

03	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5382	-0-	-618	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5265	-0-	-780	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5059	-0-	-611	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5182	-0-	-522	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

03	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3456	-0-	-744	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

03	10261	X	9838	-0-	-423	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	10028	-0-	-78	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9485	-0-	-25	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9421	-0-	-1522	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8224	-0-	-2719	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

03	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1941	-0-	-1749	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1740	-0-	-2220	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

03	6913	X	3609	-0-	-3304	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3006	-0-	-2184	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3113	-0-	-1630	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2839	-0-	-1751	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2728	-0-	-1519	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2663	-0-	-933	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
04	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
05	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
06	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
07	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6346	-0-	-104	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

03	6014	X	5184	-0-	-830	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5339	-0-	-271	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5384	-0-	-165	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9478	-0-	-1031	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8488	-0-	-902	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7963	-0-	-1833	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8159	-0-	-1321	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	6787	-0-	-3009	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6639	-0-	-2847	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11656	-0-	-465	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11125	-0-	-665	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11123	-0-	-1060	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9303	-0-	-2487	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	8835	-0-	-3100	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7208	-0-	-4448	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9524	-0-	-179	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8292	-0-	-588	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8458	-0-	-1152	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8053	-0-	-1247	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8305	-0-	-1305	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
04	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
05	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
06	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
07	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
08	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

03	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2868	-0-	-462	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	960	-0-	-2264	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1261	-0-	-1777	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

03	6510	X	5941	-0-	-569	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6113	-0-	-187	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

03	12245	X	11537	-0-	-708	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11139	-0-	-861	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11094	-0-	-1306	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10414	-0-	-1586	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10789	-0-	-1487	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10032	-0-	-1500	-0-	10032	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

03	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
04	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
05	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
06	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3510	-0-	-799	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3950	-0-	-220	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2734	-0-	-1358	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3042	-0-	-1008	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3241	-0-	-944	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2024

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	46914	X	46914	-0-	-0-	-0-	46914	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

03	5394	X	4954	-0-	-440	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4502	-0-	-718	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4322	-0-	-1599	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	2651	-0-	-3079	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4463	-0-	-1458	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

03	10819	X	9652	-0-	-1167	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9830	-0-	-790	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10117	-0-	-857	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7482	-0-	-3138	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10080	-0-	-491	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9660	-0-	-508	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4598	-0-	-532	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4698	-0-	-45	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4256	-0-	-484	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4581	-0-	-348	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4331	-0-	-439	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4289	-0-	-640	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	3791	-0-	-921	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	10590 X	9765	-0-	-825	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
05	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
08	12834 X	12486	-0-	-348	-0-	12486	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	3912	-0-	-1110	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4844	-0-	-16	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4658	-0-	-364	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	3445	-0-	-965	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4169	-0-	-822	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
08	4991 X	2956	-0-	-2035	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563 X	11141	-0-	-422	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
04	11190 X	8682	-0-	-2508	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	11501 X	10876	-0-	-625	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
06	10860 X	10308	-0-	-552	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	10637	-0-	-585	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
08	11129 X	11042	-0-	-87	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4763	-0-	1663	1663	4763	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

03	13361	X	12182	-0-	-1179	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	10069	-0-	-2861	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
05	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12910	-0-	-710	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12791	-0-	-1283	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12576	-0-	-1622	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

03	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9294	-0-	-786	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
07	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11182	-0-	-319	-0-	11182	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

03	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1104	-0-	-1506	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1371	-0-	-1326	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	831	-0-	-1119	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2932	-0-	-912	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2514	-0-	-1296	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3182	-0-	-817	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3049	-0-	-950	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

03	5146	X	3434	-0-	-1712	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3328	-0-	-1262	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

03	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4619	-0-	-361	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4568	-0-	-412	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

03	8463	X	8156	-0-	-307	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7889	-0-	-301	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7237	-0-	-653	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

03	11408	X	11393	-0-	-15	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11620	-0-	-191	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11635	-0-	-176	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11514	-0-	-173	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4928	-0-	-342	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4059	-0-	-561	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3621	-0-	-789	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

03	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7957	-0-	-503	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7838	-0-	-904	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
08	434	X	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

03	868	N	36	-0-	-832	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5440	-0-	-667	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4038	-0-	-1872	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4303	-0-	-1187	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3755	-0-	-1918	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4015	-0-	-605	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3911	-0-	-863	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3071	-0-	-1249	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4036	-0-	-428	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3543	-0-	-921	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5029	-0-	-1233	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4496	-0-	-1564	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4671	-0-	-1591	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4089	-0-	-1161	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3859	-0-	-1566	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3732	-0-	-1290	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9505	-0-	-1934	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8630	-0-	-1840	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7722	-0-	-2756	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8038	-0-	-2102	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8155	-0-	-1827	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8030	-0-	-1487	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2390	-0-	-520	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2294	-0-	-775	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5318	-0-	-772	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5783	-0-	-457	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6061	-0-	-387	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7295	-0-	-424	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4648	-0-	-2822	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
07	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7639	-0-	-80	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10899	-0-	-199	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10062	-0-	-678	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9333	-0-	-1672	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9201	-0-	-1449	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9590	-0-	-1322	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2968	-0-	-907	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11564	-0-	-92	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11205	-0-	-75	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11417	-0-	-239	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10752	-0-	-468	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10698	-0-	-896	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10837	-0-	-757	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

03	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5775	-0-	-615	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5281	-0-	-1322	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5649	-0-	-741	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6008	-0-	-130	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	557	-0-	-1055	-0-	557	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

03	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2343	-0-	-1563	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5576	-0-	-214	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5540	-0-	-280	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	762	-0-	-354	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9604	-0-	-806	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8209	-0-	-2579	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5650	-0-	-350	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5201	-0-	-999	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5307	-0-	-893	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

03	9114	X	5148	-0-	-3966	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7090	-0-	-1040	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7278	-0-	-1123	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2642	-0-	-1419	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3051	-0-	-979	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12822	-0-	-858	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13033	-0-	-1599	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	11970	-0-	-2190	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12110	-0-	-2522	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11455	-0-	-2495	-0-	11455	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

03	4588	X	2327	-0-	-2261	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

03	8308	X	6699	-0-	-1609	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6917	-0-	-1453	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7332	-0-	-1317	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	5471	-0-	-2899	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6960	-0-	-387	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9302	-0-	-478	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9189	-0-	-231	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9385	-0-	-349	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9120	-0-	-831	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	2518	-0-	-3806	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3446	-0-	-2674	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4791	-0-	-1533	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3062	-0-	-1918	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	1323	-0-	-3482	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

03	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
07	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
08	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

03	1984	X	1271	-0-	-713	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2063	-0-	-637	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1684	-0-	-1168	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	126	-0-	-2881	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5947	-0-	-23	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					8
04	7170	X	5327	-0-	-1843	-0-	5327	2			N	-0-					8
05	7502	X	6975	-0-	-527	-0-	6975	2			N	-0-					8
06	7260	X	5760	-0-	-1500	-0-	5760	2			N	-0-					8
07	7502	X	6047	-0-	-1455	-0-	6047	2			N	-0-					8
08	7502	X	6098	-0-	-1404	-0-	6098	2			N	-0-					8

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3303	-0-	-1047	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4487	-0-	-8	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3704	-0-	-791	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4731	-0-	-489	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3974	-0-	-1079	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	2276	-0-	-4792	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4307	-0-	-2143	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2024

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

03	14B2 EXT		10918	-0-	10918	24434	10918	2			N	-0-					-0-
04	36040	X	11606	-0-	-24434	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
05	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10999	-0-	-936	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10604	-0-	-1331	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5262	-0-	-876	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4484	-0-	-1456	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4375	-0-	-1732	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3636	-0-	-1944	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13760	-0-	-1492	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	4726	-0-	-10034	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	5709	-0-	-9543	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11459	-0-	-3793	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8734	-0-	-938	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8391	-0-	-609	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8706	-0-	-470	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	2141	-0-	-2540	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2738	-0-	-1792	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5166	-0-	-941	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
04	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2869	-0-	-521	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3607	-0-	-1913	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3800	-0-	-1904	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4547	-0-	-1157	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4340	-0-	-940	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4246	-0-	-1210	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2790	-0-	-2511	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1642	-0-	-3659	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
04	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
05	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
08	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	19296	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	26238	2			N	-0-					-0-
04	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	2			N	-0-					-0-
05	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
06	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	26596	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	24510	-0-	-1902	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	23499	-0-	-2913	-0-	23499	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5348	-0-	-1762	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7328	-0-	-608	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7406	-0-	-274	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6281	-0-	-1655	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	11	-0-	-7770	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

03	7688	X	6547	-0-	-1141	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6214	-0-	-1226	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6624	-0-	-1064	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6579	-0-	-681	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

03	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

03	4092	X	1997	-0-	-2095	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3853	-0-	-107	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3370	-0-	-440	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3367	-0-	-601	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4	-0-	-4398	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
04	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
06	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

03	16988	X	16741	-0-	-247	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	16301	-0-	-139	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15056	-0-	-1932	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14272	-0-	-2168	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14787	-0-	-2201	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15813	-0-	-1020	-0-	15813	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

03	11873	X	11511	-0-	-362	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10222	-0-	-1358	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10343	-0-	-1623	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	5830	-0-	-5750	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	7648	-0-	-4318	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8874	-0-	-2627	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2438	-0-	-772	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	705	-0-	-2612	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	611	-0-	-2599	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1343	-0-	-1974	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	381	-0-	-2936	-0-	381	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	775	X	379	-0-	-396	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

03	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3503	-0-	-427	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4199	-0-	-1891	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	687	-0-	-633	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
08	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	1124	-0-	-4921	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1209	-0-	-4371	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	396	-0-	-5370	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
04	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
06	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
07	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	6243	-0-	-4886	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4580	-0-	-1155	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4742	-0-	-808	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5044	-0-	-691	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10060	-0-	-387	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9586	-0-	-524	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9499	-0-	-762	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8408	-0-	-1372	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9053	-0-	-1022	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8582	-0-	-1493	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

03	19003	X	17587	-0-	-1416	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	15855	-0-	-2535	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	16663	-0-	-1565	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	16275	-0-	-1365	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16246	-0-	-1331	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16286	-0-	-1291	-0-	16286	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

03	8122	X	7307	-0-	-815	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7287	-0-	-573	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7548	-0-	-574	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5828	-0-	-1732	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6780	-0-	-846	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5381	-0-	-137	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4461	-0-	-879	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6054	-0-	-66	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	336	-0-	-4164	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	283	-0-	-4367	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	180	-0-	-1350	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	7070	-0-	-3346	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6101	-0-	-3079	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8307	-0-	-1861	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
07	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4088	-0-	-1213	-0-	4088	2			N	-0-					6
04	5130	X	4247	-0-	-883	-0-	4247	2			N	-0-					6
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4957	2	114	9	N	104	94	1			16
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					16
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					16
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					16

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2703	-0-	-897	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2784	-0-	-936	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2031	-0-	-1689	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12325	-0-	-664	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11158	-0-	-1052	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12119	-0-	-312	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11706	-0-	-294	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
07	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	9794	-0-	-3195	-0-	9794	2			Y	-0-					2
04	12420	X	9086	-0-	-3334	-0-	9086	2			Y	-0-					2
05	10974	X	8484	-0-	-2490	-0-	8484	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		4421	-0-	4421	4421	4421	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4421					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		10441	-0-	10441	14862	10441	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5679	X	3718	-0-	-1961	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9834	-0-	-186	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9539	-0-	-1311	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9135	-0-	-1365	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8693	-0-	-2157	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8641	-0-	-1806	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8142	-0-	-1398	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8028	-0-	-1830	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8454	-0-	-1506	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8442	-0-	-1850	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8737	-0-	-1555	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4425	-0-	-411	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

03	13144	X	13107	-0-	-37	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11480	-0-	-1240	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12453	-0-	-691	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

03	9145	X	8492	-0-	-653	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8201	-0-	-649	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	97	-0-	-9048	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

03	15810	X	15268	-0-	-542	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	12754	-0-	-2846	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15481	-0-	-639	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15164	-0-	-436	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14832	-0-	-451	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14929	-0-	-540	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					4
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			Y	-0-					4
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5732	2	34	9	Y	31	30	1			5
06	DLQ G-10		6064	-0-	6064	6064	6064	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6180	-0-	6180	12244	6180	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		7145	-0-	7145	19389	7145	2			Y	-0-					5

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

03	16430	X	14132	-0-	-2298	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11350	-0-	-4550	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13399	-0-	-3031	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	8731	-0-	-4949	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	5968	-0-	-8168	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	4791	-0-	-9345	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

03	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4436	-0-	-1834	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4992	-0-	-1487	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2511	-0-	-819	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2398	-0-	-1043	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
04	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7414	-0-	-1286	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7467	-0-	-1523	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7065	-0-	-1925	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7355	-0-	-519	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7159	-0-	-461	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7262	-0-	-54	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5897	-0-	-1213	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6118	-0-	-1291	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5622	-0-	-1787	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
05	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12917	-0-	-692	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11969	-0-	-1201	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12090	-0-	-930	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10900	-0-	-1700	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11296	-0-	-1724	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11348	-0-	-1579	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7701	-0-	-18	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8019	-0-	-258	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	303	-0-	-317	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	600	X	274	-0-	-326	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2757	-0-	-1862	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3452	-0-	-1288	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3921	-0-	-1287	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3754	-0-	-1454	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

03	16368	X	14653	-0-	-1715	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14923	-0-	-917	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14204	-0-	-2164	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15081	-0-	-326	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14724	-0-	-683	-0-	14724	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

03	5518	X	2544	-0-	-2974	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	2894	-0-	-2086	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3686	-0-	-634	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4067	-0-	-831	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
07	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
08	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9246	-0-	-457	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9105	-0-	-285	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8949	-0-	-651	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9298	-0-	-622	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
08	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	4583	-0-	-2950	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	2790	-0-	-5220	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	7371	-0-	-639	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7461	-0-	-258	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	24367	-0-	21267	44645	24367	2			N	-0-					-0-
04	68726	X	24081	-0-	-44645	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
05	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
06	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	855	-0-	-195	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	16418	-0-	-911	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15563	-0-	-1207	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15497	-0-	-995	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14436	-0-	-1464	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15225	-0-	-1205	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15032	-0-	-1398	-0-	15032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1884	-0-	-486	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
04	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
05	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
06	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
07	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
08	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	38	-0-	-10409	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	2979	-0-	-7131	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
06	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
07	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
08	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2696	-0-	-1241	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2225	-0-	-1585	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2377	-0-	-1560	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2135	-0-	-1802	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3978	-0-	-822	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3711	-0-	-1249	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1985	-0-	-2975	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1184	-0-	1184	2026	1184	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4334	-0-	4334	6360	4334	2			Y	-0-					-0-
05	9333	X	2973	-0-	-6360	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	3836	-0-	-628	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3999	-0-	-682	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3320	-0-	-1210	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6792	-0-	-1392	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6735	-0-	-1185	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6090	-0-	-2094	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6335	-0-	-685	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5846	-0-	-1408	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6108	-0-	-867	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4710	2	194	9	Y	176	187	1			22
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					22
05	4712	X	4614	-0-	-98	-0-	4614	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		5205	-0-	5205	5205	5205	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5950	-0-	5950	11155	5950	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5615	-0-	5615	16770	5615	2			Y	-0-					22

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5693	-0-	-1809	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5743	-0-	-1517	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5830	-0-	-1362	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5937	-0-	-1023	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6736	-0-	-14	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3128	-0-	-892	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2568	-0-	-1586	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	2794	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3516	-0-	3516	6310	3516	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	9534	3224	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1309	-0-	-1001	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1334	-0-	-1053	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4803	-0-	-1335	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4132	-0-	-1789	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4074	-0-	-906	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
04	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8983	-0-	-255	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7468	-0-	-1922	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8440	-0-	-1263	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8336	-0-	-1367	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

03	8556	X	8554	-0-	-2	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7187	-0-	-1453	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7069	-0-	-1859	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6753	-0-	-1887	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6872	-0-	-1963	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6996	-0-	-1560	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

03	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
05	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
06	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

03	8711	X	7806	-0-	-905	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7268	-0-	-1162	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7234	-0-	-547	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6921	-0-	-639	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7717	-0-	-95	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7057	-0-	-755	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
04	8940	X	737	-0-	-8203	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7860	-0-	-1068	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5915	-0-	-175	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6034	-0-	-259	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5962	-0-	-331	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3302	-0-	-1348	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3131	-0-	-949	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2666	-0-	-1550	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2032	-0-	-1328	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1433	-0-	-1884	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12966	-0-	-798	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12018	-0-	-1302	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12223	-0-	-1293	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10490	-0-	-2140	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10925	-0-	-2033	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	8960	-0-	-3998	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	1862	-0-	-2137	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1506	-0-	-2364	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	882	-0-	-3117	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	723	-0-	-1977	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1310	-0-	-1480	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	409	-0-	-1451	-0-	409	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	281	-0-	-5857	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	295	-0-	-5645	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	1665	-0-	-3791	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2913	-0-	-1347	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3137	-0-	-707	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
08	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					5
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					5
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2811	-0-	2811	2811	2811	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2240	-0-	2240	5051	2240	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2424	-0-	2424	7475	2424	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					6
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					6
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					6
06	4050	X	3383	-0-	-667	-0-	3383	2			N	-0-					6
07	4464	X	1487	-0-	-2977	-0-	1487	2			N	-0-					6
08	4836	X	1105	-0-	-3731	-0-	1105	2			N	-0-					6

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1448	-0-	-712	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

03	18693	X	17144	-0-	-1549	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16643	-0-	-1267	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17532	-0-	-448	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15439	-0-	-1961	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16730	-0-	-971	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16754	-0-	-792	-0-	16754	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

03	12927	X	10615	-0-	-2312	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10277	-0-	-1843	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

03	8463	X	6006	-0-	-2457	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6060	-0-	-2130	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5609	-0-	-2854	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5868	-0-	-762	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

03	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

03	8308	X	6709	-0-	-1599	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8017	-0-	-23	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	3077	-0-	-4633	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6936	-0-	-1682	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

03	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3437	-0-	-763	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3189	-0-	-903	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3110	-0-	-850	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1310	-0-	-2782	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					8
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					8
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014	3014	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1025	-0-	1025	4039	1025	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		3514	-0-	3514	7553	3514	2			Y	-0-					8

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

03	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7377	-0-	-333	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7382	-0-	-585	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7199	-0-	-331	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7440	-0-	-341	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7492	-0-	-289	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6492	-0-	-918	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5949	-0-	-1708	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

03	7967	X	7534	-0-	-433	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7210	-0-	-770	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6949	-0-	-1297	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6930	-0-	-634	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	1633	-0-	-3017	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4155	-0-	-650	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

03	13206	X	12812	-0-	-394	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12158	-0-	-622	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12173	-0-	-1033	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11598	-0-	-1062	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11996	-0-	-1086	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11266	-0-	-1537	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	15859	-0-	-44	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17159	-0-	-1317	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16712	-0-	-1764	-0-	16712	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4002	-0-	-18	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13767	-0-	-586	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13737	-0-	-153	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
05	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13465	-0-	-455	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13980	-0-	-404	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13785	-0-	-785	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

03	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	29393	2			N	-0-					-0-
04	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
05	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
06	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
07	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
08	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	20011	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14447	2	31	9	N	28					79
04	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2			N	-0-					79
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					79
06	13020	X	5437	-0-	-7583	-0-	5437	2			N	-0-					79
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					79
08	13454	X	12452	-0-	-1002	-0-	12452	2			N	-0-					79

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

03	11346	X	11114	-0-	-232	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10923	-0-	-57	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
05	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
07	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	5664	-0-	-2365	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5285	-0-	-2485	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

03	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6785	-0-	-2215	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8493	-0-	-1117	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6957	-0-	-2913	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8233	-0-	-1966	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8365	-0-	-1834	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9900	-0-	-1140	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10614	-0-	-794	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
06	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
08	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6637	-0-	-896	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7000	-0-	-533	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6228	-0-	-882	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6740	-0-	-948	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6515	-0-	-1173	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4035	-0-	-1824	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3205	-0-	-2465	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3713	-0-	-1650	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3780	-0-	-420	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11866	-0-	-751	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11464	-0-	-1153	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11029	-0-	-1181	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11222	-0-	-1085	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11300	-0-	-604	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4408	-0-	-955	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4442	-0-	-518	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7376	-0-	-1645	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6000	-0-	-2340	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	3760	-0-	-3590	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	4765	-0-	-3264	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

03	16988	X	15570	-0-	-1418	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15122	-0-	-1288	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13944	-0-	-2765	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	13432	-0-	-2228	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14980	-0-	-1202	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14574	-0-	-1050	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

03	11067	X	10683	-0-	-384	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8313	-0-	-2397	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	7521	-0-	-3546	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3434	-0-	-6916	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	4608	-0-	-6087	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	3489	-0-	-7206	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

03	14291	X	13978	-0-	-313	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13367	-0-	-673	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13793	-0-	-715	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13529	-0-	-511	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13663	-0-	-442	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13357	-0-	-624	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	18539	2	33	9	N	30					118
04	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					118
05	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					118
06	15090	X	9251	-0-	-5839	-0-	9251	2			N	-0-					118
07	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					118
08	15593	X	8741	-0-	-6852	-0-	8741	2			N	-0-					118

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	1662	-0-	-2275	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25603	X	25603	-0-	-0-	-0-	25603	2			N	-0-					-0-
04	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
05	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	21446	-0-	-1414	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
07	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
08	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	24248	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34658	X	26371	-0-	-8287	-0-	26371	2		N	-0-			-0-
04	33450	X	28665	-0-	-4785	-0-	28665	2		N	-0-			-0-
05	29853	X	26825	-0-	-3028	-0-	26825	2		N	-0-			-0-
06	28770	X	12015	-0-	-16755	-0-	12015	2		N	-0-			-0-
07	29636	X	-0-	-0-	-29636	-0-				N	-0-			-0-
08	29636	X	21701	-0-	-7935	-0-	21701	2		N	-0-			-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

03	17174	X	15995	-0-	-1179	-0-	15995	2		N	-0-			-0-
04	16710	X	15375	-0-	-1335	-0-	15375	2		N	-0-			-0-
05	17267	X	16565	-0-	-702	-0-	16565	2		N	-0-			-0-
06	16710	X	15044	-0-	-1666	-0-	15044	2		N	-0-			-0-
07	15996	X	15190	-0-	-806	-0-	15190	2		N	-0-			-0-
08	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

03	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
06	990	X	820	-0-	-170	-0-	820	2		N	-0-			-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

03	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	2871	-0-	-911	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

03	10013	X	8918	-0-	-1095	-0-	8918	2		N	-0-			-0-
04	9690	X	7836	-0-	-1854	-0-	7836	2		N	-0-			-0-
05	9455	X	7742	-0-	-1713	-0-	7742	2		N	-0-			-0-
06	8880	X	6832	-0-	-2048	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
07	9176	X	8315	-0-	-861	-0-	8315	2		N	-0-			-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2		N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

03	15934	X	13378	-0-	-2556	-0-	13378	2		N	-0-			-0-
04	15420	X	11550	-0-	-3870	-0-	11550	2		N	-0-			-0-
05	15934	X	11441	-0-	-4493	-0-	11441	2		N	-0-			-0-
06	13830	X	10899	-0-	-2931	-0-	10899	2		N	-0-			-0-
07	13392	X	11337	-0-	-2055	-0-	11337	2		N	-0-			-0-
08	13392	X	11552	-0-	-1840	-0-	11552	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	11559	-0-	-1895	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7835	-0-	-5185	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	8544	-0-	-4879	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	7357	-0-	-4643	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	5691	-0-	-6709	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	7795	-0-	-3768	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

03	16275	X	15401	-0-	-874	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14590	-0-	-560	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14450	-0-	-1205	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13680	-0-	-1230	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13931	-0-	-1476	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14097	-0-	-1310	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

03	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	29	-0-	-2947	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

03	16895	X	15553	-0-	-1342	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	15127	-0-	-413	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14725	-0-	-186	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
06	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14488	-0-	-1136	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

03	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	21381	2			N	-0-					37
04	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	20578	2			N	-0-					37
05	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	2			N	-0-					37
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2139	-0-	-1922	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2405	-0-	-1555	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1653	-0-	-2625	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2171	-0-	-1969	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3258	-0-	-1020	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5871	-0-	-856	-0-	5871	2			N	-0-					15
04	6510	X	5039	-0-	-1471	-0-	5039	2			N	-0-					15
05	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	4717	2			N	-0-					15
06	5670	X	2469	-0-	-3201	-0-	2469	2			N	-0-					15
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					15
08	5859	X	5070	-0-	-789	-0-	5070	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4078	-0-	-962	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

03	11749	X	10468	-0-	-1281	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9200	-0-	-1600	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8914	-0-	-1376	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8325	-0-	-2308	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9074	-0-	-1404	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

03	6758	X	5557	-0-	-1201	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4738	-0-	-1802	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4651	-0-	-2107	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4214	-0-	-1335	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4743	-0-	-806	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

03	10757	X	9592	-0-	-1165	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7489	-0-	-2351	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6239	-0-	-4084	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	4634	-0-	-5356	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	3261	-0-	-7062	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	4770	-0-	-4809	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

03	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3612	-0-	-1428	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5002	-0-	-113	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5201	-0-	-565	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4741	-0-	-989	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3760	-0-	-2161	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2506	-0-	-3415	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

03	7533	X	7017	-0-	-516	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5920	-0-	-1370	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7017	-0-	-516	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6597	-0-	-483	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6582	-0-	-734	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
08	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

03	7905	X	7839	-0-	-66	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7583	-0-	-67	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7336	-0-	-786	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7753	-0-	-107	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7662	-0-	-181	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

03	6448	X	3161	-0-	-3287	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4844	-0-	-1396	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7363	-0-	-1317	-0-	7363	2			Y	-0-					7
04	8400	X	7810	-0-	-590	-0-	7810	2			Y	-0-					7
05	8680	X	7607	-0-	-1073	-0-	7607	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		7282	-0-	7282	7282	7190	2	92	9	Y	84	76	1			15
07	DLQ G-10		7732	-0-	7732	15014	7732	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7373	-0-	7373	22387	7373	2			Y	-0-					15

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5465	-0-	-456	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4667	-0-	-1063	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5724	-0-	-1003	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5942	-0-	-785	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4231	-0-	-2639	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4782	-0-	-1387	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	2342	-0-	-3388	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	7	-0-	-5294	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	382	-0-	-765	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	870	N	349	-0-	-521	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5767	-0-	-1983	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5574	-0-	-1926	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5257	-0-	-2121	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4904	-0-	-1396	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5214	-0-	-769	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5353	-0-	-413	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	16426	-0-	-624	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	10592	-0-	-6458	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	8889	-0-	-7611	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
07	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
08	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8459	-0-	-2422	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8365	-0-	-1745	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9271	-0-	-659	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
04	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
05	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	9964	-0-	-8726	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	19016	-0-	-4358	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	17683	-0-	-5691	-0-	17683	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	6769	-0-	-2903	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6661	-0-	-2699	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6432	-0-	-228	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4981	-0-	-1901	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5329	-0-	-1708	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	160	-0-	-2420	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6444	-0-	-66	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6078	-0-	-222	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	3022	-0-	-3218	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	4131	-0-	-2317	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
04	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
05	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
07	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
08	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10390	-0-	-1266	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10046	-0-	-214	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9859	-0-	-191	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9638	-0-	-747	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9267	-0-	-1118	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
04	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8611	-0-	-1061	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8166	-0-	-1194	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8329	-0-	-1343	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8627	-0-	-797	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4518	-0-	-1248	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	4174	-0-	-6707	-0-	4174	2			N	-0-					22
04	10530	X	4784	-0-	-5746	-0-	4784	2			N	-0-					22
05	10168	X	4130	-0-	-6038	-0-	4130	2			N	-0-					22
06	9150	X	4595	-0-	-4555	-0-	4595	2			N	-0-					22
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					22
08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					22

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	17938	-0-	-1375	-0-	17938	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17190	-0-	-450	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	16865	-0-	-1363	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	16639	-0-	-731	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	17200	-0-	-749	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	16949	-0-	-1000	-0-	16949	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6862	-0-	-2407	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6686	-0-	-1804	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	943	-0-	-5687	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	15	-0-	-1566	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3924	-0-	-486	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5768	-0-	-835	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6247	-0-	-143	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5142	-0-	-1098	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11023	-0-	-137	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11071	-0-	-461	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10859	-0-	-673	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

03	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3860	-0-	-1060	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4340	-0-	-837	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			Y	-0-					5
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					5
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7623	2	39	9	Y	35	34	1			6
06	DLQ G-10		8168	-0-	8168	8168	8168	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		7972	-0-	7972	16140	7972	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		7126	-0-	7126	23266	7126	2			Y	-0-					6

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

03	6572	X	1274	-0-	-5298	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4770	-0-	-1740	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6176	-0-	-551	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10847	-0-	-437	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9968	-0-	-952	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10492	-0-	-451	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10134	-0-	-456	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9905	-0-	-1038	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10390	-0-	-460	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

03	11036	X	10442	-0-	-594	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9916	-0-	-764	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10441	-0-	-378	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9639	-0-	-831	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10090	-0-	-357	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9752	-0-	-695	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

03	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4675	-0-	-365	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4492	-0-	-488	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4427	-0-	-657	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

03	7316	X	5882	-0-	-1434	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5550	-0-	-1530	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6064	-0-	-1252	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4635	-0-	-1065	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

03	13671	X	13220	-0-	-451	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	13032	-0-	-198	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	13384	-0-	-70	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13637	-0-	-251	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3269	-0-	-511	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	213	-0-	-1767	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
05	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
06	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6534	-0-	-336	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6521	-0-	-578	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6596	-0-	-503	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3633	-0-	633	633	3633	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5150	-0-	2050	2683	5150	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2437	-0-	-563	2120	2437	2			N	-0-					-0-
07	6335	X	4215	-0-	-2120	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4172	-0-	-1098	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4051	-0-	-1002	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

03	9052	X	8781	-0-	-271	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8335	-0-	-1205	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9856	-0-	-2	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8203	-0-	-1337	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9251	-0-	-607	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

03	14973	X	14862	-0-	-111	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14047	-0-	-473	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14548	-0-	-456	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	14091	-0-	-429	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14472	-0-	-377	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	14360	-0-	-489	-0-	14360	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

03	8711	X	7792	-0-	-919	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7853	-0-	-577	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
08	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
04	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4821	-0-	-129	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	958	-0-	-4157	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					8
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					8
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					8
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					8
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					8
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					8

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	17973	-0-	-2239	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	18621	-0-	-939	-0-	18621	2			N	-0-					-0-
05	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
06	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
07	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	17982	-0-	-2199	-0-	17982	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5644	-0-	-1021	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5668	-0-	-782	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4151	-0-	-1309	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	2234	-0-	-3625	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1155	-0-	-4704	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7463	-0-	4463	4463	7463	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7730	-0-	4630	9093	7730	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8999	-0-	5999	15092	8999	2			N	-0-					-0-
07	24752	X	9660	-0-	-15092	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7187	-0-	-98	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6259	-0-	-791	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6017	-0-	-1268	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5886	-0-	-1164	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4176	-0-	-3016	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	254	-0-	-4613	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3678	-0-	-1032	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1253	-0-	-2560	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1087	-0-	-3780	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1757	-0-	-403	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1681	-0-	-768	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1606	-0-	-644	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					11
04	2460	X	1757	-0-	-703	-0-	1757	2			N	-0-					11
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					11
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					11
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					11
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					11

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	17413	-0-	-1404	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17047	-0-	-1673	-0-	17047	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	17157	-0-	-2187	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	15848	-0-	-2872	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	16919	-0-	-1805	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16046	-0-	-1562	-0-	16046	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7131	-0-	-9	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
06	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
07	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
04	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
05	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
06	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
07	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	18794	-0-	-1201	-0-	18794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	232	-0-	-2348	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	13617	-0-	-4293	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	11063	-0-	-8095	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16464	-0-	-2676	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	11202	-0-	-8576	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	14103	-0-	-5675	-0-	14103	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	12216	-0-	-215	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11365	-0-	-665	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11971	-0-	-367	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10515	-0-	-1305	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11804	-0-	-410	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11728	-0-	-486	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2441	-0-	-589	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7131	-0-	-849	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8409	-0-	-54	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7463	-0-	-1000	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	29289	-0-	-1153	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28126	-0-	-1334	-0-	28126	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	27976	-0-	-1474	-0-	27976	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	26321	-0-	-2029	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	26625	-0-	-2670	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26319	-0-	-2976	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
04	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
05	23399	X	23399	-0-	-0-	-0-	23399	2			N	-0-					-0-
06	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
07	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
08	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8750	-0-	-147	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8024	-0-	-496	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7275	-0-	-1529	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7522	-0-	-938	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8052	-0-	-690	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8098	-0-	-644	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4221	-0-	-212	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	12963	-0-	-6753	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	12214	-0-	-6866	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	19494	-0-	-222	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
06	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
07	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	19036	-0-	-463	-0-	19036	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
04	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
07	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	15407	-0-	-806	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14993	-0-	-367	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	15206	-0-	-449	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14279	-0-	-871	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	15378	-0-	-277	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	15102	-0-	-398	-0-	15102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7349	-0-	-3439	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	6457	-0-	-3443	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9497	-0-	-2128	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9748	-0-	-1877	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
04	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
05	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
06	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
07	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	24013	2			N	-0-					-0-
08	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24521	X	23348	-0-	-1173	-0-	23348	2			N	-0-					-0-
04	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
05	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	23713	-0-	-1149	-0-	23713	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	24485	-0-	-377	-0-	24485	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11491	-0-	-749	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11629	-0-	-1174	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11110	-0-	-1693	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11789	-0-	-859	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	6388	-0-	-32	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1	-0-	-3533	-0-	1	2			Y	-0-					11
04	960	X	14	-0-	-946	-0-	14	2			Y	-0-					11
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	4838	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		4200	-0-	4200	9038	4200	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4466	-0-	4466	13504	4466	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12388	-0-	-1128	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12311	-0-	-499	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11814	-0-	-1206	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	6321	-0-	-6129	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	12710	X	4735	-0-	-7975	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					8
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					8
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3277	2	40	9	N	36	40	1			4
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					4
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					4
08	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3067	2			N	-0-					4

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					6
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	969	2	43	9	N	39	41	1			4
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					4
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6087	-0-	-330	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	11361	-0-	8261	8261	11361	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10844	-0-	7844	16105	10844	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9805	-0-	6705	22810	9805	2			N	-0-					-0-
06	30470	X	7660	-0-	-22810	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	972	-0-	-3647	-0-	972	2			Y	-0-					5
04	3690	X	706	-0-	-2984	-0-	706	2			Y	-0-					5
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					1

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	27843	-0-	-2630	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	28418	-0-	-1072	-0-	28418	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	27212	-0-	-1711	-0-	27212	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25454	-0-	-1486	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	26485	-0-	-2872	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	26225	-0-	-3132	-0-	26225	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3988	-0-	-1112	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3394	-0-	-1876	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3612	-0-	-1098	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	1916	-0-	-2951	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4059	-0-	-808	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5372	-0-	-921	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4439	-0-	-1651	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5206	-0-	-1087	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4311	-0-	-1239	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4347	-0-	-1016	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2519	-0-	-2844	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

03	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					13
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					13
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					13
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					13
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					13
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					13

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

03	12090	X	12044	-0-	-46	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11446	-0-	-254	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11805	-0-	-347	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11205	-0-	-555	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11243	-0-	-909	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11747	-0-	-312	-0-	11747	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

03	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
04	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
05	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
06	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
07	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
08	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

03	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2858	-0-	-472	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2685	-0-	-1965	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3943	-0-	-862	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	12194	-0-	-888	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11408	-0-	-1252	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12120	-0-	-962	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10927	-0-	-1493	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10246	-0-	-2185	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9897	-0-	-2286	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8132	-0-	-610	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7886	-0-	-574	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
06	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8096	-0-	-57	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8446	-0-	-575	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9867	-0-	-270	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7976	-0-	-1834	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6958	-0-	-3024	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7429	-0-	-2231	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	6557	-0-	-3425	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6852	-0-	-3006	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

03	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16166	-0-	-544	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16647	-0-	-527	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	16079	-0-	-631	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16952	-0-	-315	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	16910	-0-	-357	-0-	16910	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

03	14B2	EXT	109	-0-	109	3503	109	2			N	-0-					-0-
04	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

03	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8098	-0-	-1352	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	72	-0-	-9693	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
06	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2878	-0-	-904	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6562	-0-	-368	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6931	-0-	-230	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6611	-0-	-319	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6180	-0-	-826	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6630	-0-	-1590	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6754	-0-	-1740	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6577	-0-	-1643	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5767	-0-	-2727	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5635	-0-	-2859	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9231	-0-	-369	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9240	-0-	-680	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5348	-0-	-1906	-0-	5348	2			N	-0-					3
04	7020	X	5328	-0-	-1692	-0-	5328	2			N	-0-					3
05	7254	X	5804	-0-	-1450	-0-	5804	2			N	-0-					3
06	5580	X	2763	-0-	-2817	-0-	2763	2			N	-0-					3
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					3
08	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4997	-0-	-1327	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3707	-0-	-2617	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8609	-0-	-691	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7570	-0-	-1430	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8787	-0-	-513	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8900	-0-	-100	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8849	-0-	-141	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8287	-0-	-486	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11716	-0-	-529	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11398	-0-	-452	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10790	-0-	-550	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10782	-0-	-998	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11206	-0-	-1287	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	13756	-0-	-2550	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13094	-0-	-2686	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13626	-0-	-2680	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13067	-0-	-973	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13455	-0-	-898	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12762	-0-	-1002	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11363	-0-	-634	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10929	-0-	-681	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10564	-0-	-446	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10589	-0-	-788	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	4057	-0-	-7320	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	527	X	67	-0-	-460	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	15633	-0-	-1231	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
04	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
05	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	7420	-0-	-8030	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
08	16957	X	10761	-0-	-6196	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8655	-0-	-405	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8921	-0-	-441	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8218	-0-	-842	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7911	-0-	-1451	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7880	-0-	-1079	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	25	-0-	-6935	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	1925	-0-	-710	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1665	-0-	-525	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1915	-0-	-3169	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4775	-0-	-371	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4514	-0-	-466	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4623	-0-	-523	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27404	X	2488	-0-	-24916	-0-	2488	2			N	-0-					39
04	15720	X	2242	-0-	-13478	-0-	2242	2			N	-0-					39
05	14880	X	2566	-0-	-12314	-0-	2566	2			N	-0-					39
06	10470	X	1031	-0-	-9439	-0-	1031	2			N	-0-					39
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					39
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7529	-0-	-91	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2120	-0-	-5754	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6006	-0-	-2116	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12874	-0-	-425	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12163	-0-	-707	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12001	-0-	-1112	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11131	-0-	-1349	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11496	-0-	-1400	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
08	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5883	-0-	-2704	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7177	-0-	-893	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7817	-0-	-150	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6383	-0-	-1026	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6180	-0-	-1632	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11169	-0-	-21	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11467	-0-	-282	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10438	-0-	-932	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10792	-0-	-957	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11123	-0-	-409	-0-	11123	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45260	X	40556	-0-	-4704	-0-	40556	2			N	-0-					-0-
04	42690	X	38602	-0-	-4088	-0-	38602	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	38627	-0-	-5486	-0-	38627	2			N	-0-					-0-
06	42690	X	18665	-0-	-24025	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-					-0-
08	47448	X	47448	-0-	-0-	-0-	47448	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1846	-0-	-1304	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2190	-0-	-1406	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3308	-0-	-1252	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2382	-0-	-2208	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2347	-0-	-2396	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5803	-0-	-2071	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6857	-0-	-1183	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7165	-0-	-1143	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6018	-0-	-2022	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7073	-0-	-88	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3345	-0-	-1460	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10969	-0-	-656	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10807	-0-	-443	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11064	-0-	-561	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	5190	-0-	-6435	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	11430	-0-	-40	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10938	-0-	-192	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	8151	-0-	-3350	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9088	-0-	-2042	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9971	-0-	-1468	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10490	-0-	-949	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	6847	-0-	-3104	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9161	-0-	-790	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9205	-0-	-425	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9519	-0-	-432	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8461	-0-	-1490	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

03	6417	X	4556	-0-	-1861	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2756	-0-	-3454	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3982	-0-	-2435	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4040	-0-	-1750	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3536	-0-	-1951	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	44	-0-	-1036	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

03	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
04	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7997	-0-	-1393	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8082	-0-	-1621	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7625	-0-	-1765	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8056	-0-	-1213	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7829	-0-	-1223	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

03	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4503	-0-	-297	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3433	-0-	-349	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6315	-0-	-75	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6712	-0-	-263	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6367	-0-	-383	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6275	-0-	-638	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

03	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4007	-0-	-673	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4273	-0-	-317	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3360	-0-	-1166	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9716	-0-	-297	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8805	-0-	-885	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9038	-0-	-975	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9453	-0-	-560	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

03	11160	X	8371	-0-	-2789	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8002	-0-	-2798	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8726	-0-	-2434	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8734	-0-	-2066	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9179	-0-	-1981	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8052	-0-	-659	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					3
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					3
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1235	2	53	9	N	48	43	1			8
06	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	2008	2			N	-0-					8
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					8
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					8

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6673	-0-	-407	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6583	-0-	-640	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5765	-0-	-1225	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5804	-0-	-1419	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5097	-0-	-2002	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	778	-0-	-872	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	257	-0-	-1448	-0-	257	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
05	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	18028	-0-	-2339	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	17011	-0-	-2699	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	16395	-0-	-3972	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	16481	-0-	-2359	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16423	-0-	-2084	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16511	-0-	-1531	-0-	16511	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	1535	-0-	-3239	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1517	-0-	-3103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	336	-0-	-4438	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1211	-0-	-3409	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	580	-0-	-4194	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2960	-0-	-667	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17963	-0-	-37	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	18571	-0-	-29	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17701	-0-	-329	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17849	-0-	-782	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17555	-0-	-1076	-0-	17555	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5624	-0-	-1010	-0-	5624	2			N	-0-					4
04	6420	X	5500	-0-	-920	-0-	5500	2			N	-0-					4
05	6634	X	5287	-0-	-1347	-0-	5231	2	56	9	N	51	47	1			8
06	6420	X	5023	-0-	-1397	-0-	5023	2			N	-0-					8
07	6634	X	5453	-0-	-1181	-0-	5453	2			N	-0-					8
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					8

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	12067	-0-	-1852	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	9027	-0-	-4443	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
05	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
06	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
07	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13252	-0-	-2248	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	398	-0-	-2237	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	425	-0-	-1255	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4874	-0-	-272	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4904	-0-	-166	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
04	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
05	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	21928	2			N	-0-					-0-
06	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
07	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
08	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	20603	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

03	16399	X	14975	-0-	-1424	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14327	-0-	-1543	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15614	-0-	-785	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14186	-0-	-1594	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14321	-0-	-1086	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14255	-0-	-1369	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

03	3751	X	2494	-0-	-1257	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2568	-0-	-811	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

03	8649	X	8542	-0-	-107	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8183	-0-	-187	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8226	-0-	-423	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8480	-0-	-76	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8198	-0-	-358	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5409	-0-	-831	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5642	-0-	-651	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4949	-0-	-1021	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5523	-0-	-646	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

03	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	9645	-0-	-3809	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11013	-0-	-2007	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11221	-0-	-2233	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9545	-0-	-1832	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9911	-0-	-1466	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8406	-0-	-1762	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7863	-0-	-1977	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8005	-0-	-1326	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7883	-0-	-757	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8842	-0-	-86	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
04	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
05	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19050	-0-	-1530	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19386	-0-	-1880	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18447	-0-	-2819	-0-	18447	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
06	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
07	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	17081	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

03	8990	X	8936	-0-	-54	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8548	-0-	-628	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7669	-0-	-1211	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7611	-0-	-1565	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7915	-0-	-1013	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

03	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2167	-0-	-1181	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2235	-0-	-345	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

03	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
04	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
05	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	28306	2			N	-0-					-0-
06	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
07	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
08	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	23809	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

03	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
04	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
05	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
06	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
07	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3620	-0-	-610	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4124	-0-	-886	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1502	-0-	-1048	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4934	-0-	-894	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4757	-0-	-1243	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
05	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
07	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
08	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10340	-0-	-160	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10723	-0-	-530	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10804	-0-	-449	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9330	-0-	-1520	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8391	-0-	-2109	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9244	-0-	-645	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8724	-0-	-846	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	4636	-0-	-2649	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3513	-0-	-3537	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2744	-0-	-4541	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	2112	-0-	-4938	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	2481	-0-	-4432	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	2188	-0-	-4942	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	643	-0-	-6017	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	11	-0-	-5879	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6175	-0-	-35	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6349	-0-	-68	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4798	-0-	-1412	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	2909	-0-	-3508	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4071	-0-	-2346	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9737	-0-	-338	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6329	-0-	-3421	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6985	-0-	-3090	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7503	-0-	-2247	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8883	-0-	-1192	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8576	-0-	-1158	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9453	-0-	-537	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9262	-0-	-1061	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9041	-0-	-1282	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8345	-0-	-1978	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5804	-0-	-466	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5558	-0-	-921	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5726	-0-	-544	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6164	-0-	-315	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5790	-0-	-689	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	434	X	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4864	-0-	-995	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5558	-0-	-112	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3971	-0-	-1981	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3851	-0-	-1909	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5014	-0-	-938	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4188	-0-	-1547	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
04	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5028	-0-	-1172	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	3632	-0-	-3118	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5201	-0-	-1805	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6209	-0-	-797	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	3457	-0-	-2363	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	1952	-0-	-4062	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2321	-0-	-3289	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1874	-0-	-3923	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	1992	-0-	-3185	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
06	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5519	-0-	-1456	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3905	-0-	-685	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3864	-0-	-879	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7887	-0-	-762	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7351	-0-	-599	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7349	-0-	-511	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7268	-0-	-606	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

03	11377	X	9904	-0-	-1473	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9386	-0-	-1624	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10063	-0-	-1314	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8989	-0-	-611	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9641	-0-	-279	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9824	-0-	-251	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

03	11842	X	10480	-0-	-1362	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10618	-0-	-842	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
05	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10815	-0-	-159	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10217	-0-	-757	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

03	15655	X	12817	-0-	-2838	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13312	-0-	-1838	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13023	-0-	-1733	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12436	-0-	-1328	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

03	7223	X	4117	-0-	-3106	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3604	-0-	-3386	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	3129	-0-	-4094	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3102	-0-	-2748	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3763	-0-	-2127	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

03	19623	X	17373	-0-	-2250	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18062	-0-	-1528	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	19692	-0-	-613	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	18127	-0-	-1523	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
08	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6517	-0-	-706	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
04	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10723	-0-	-2447	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10907	-0-	-2702	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	10771	-0-	-2838	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	10404	-0-	-2523	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10119	-0-	-1971	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11362	-0-	-108	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10986	-0-	-24	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9472	-0-	-1905	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	6101	-0-	-3974	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
08	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7039	-0-	-897	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5138	-0-	-2542	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6030	-0-	-1348	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5483	-0-	-1657	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4981	-0-	-2397	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	3483	-0-	-3554	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

03	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5256	-0-	-414	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3510	-0-	-1050	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4206	-0-	-1219	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5222	-0-	-538	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5488	-0-	-464	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5303	-0-	-457	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9070	-0-	-770	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9352	-0-	-816	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9547	-0-	-621	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
04	29325	X	29325	-0-	-0-	-0-	29325	2			N	-0-					-0-
05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
06	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
07	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	28607	2			N	-0-					-0-
08	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28464	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	8235	-0-	-73	-0-	8195	2	40	9	N	36					144
04	8040	X	7491	-0-	-549	-0-	7491	2			N	-0-					144
05	8525	X	6586	-0-	-1939	-0-	6586	2			N	-0-					144
06	8250	X	3269	-0-	-4981	-0-	3269	2			N	-0-					144
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					144
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					144

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	14835	-0-	-76	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13428	-0-	-702	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14372	-0-	-229	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13493	-0-	-877	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13670	-0-	-1179	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12409	-0-	-2440	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7087	-0-	-291	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6881	-0-	-259	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6509	-0-	-361	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5787	-0-	-1312	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	298	-0-	-6801	-0-	298	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12668	-0-	-941	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12098	-0-	-412	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12645	-0-	-282	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
06	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11858	-0-	-821	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11537	-0-	-1142	-0-	11537	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	646	-0-	-2981	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6786	-0-	-2364	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7172	-0-	-2283	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6981	-0-	-2474	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	10857	-0-	-2442	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	6651	-0-	-6099	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9859	-0-	-3316	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9424	-0-	-1586	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5411	-0-	-1440	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4625	-0-	-1345	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5945	-0-	-145	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3565	-0-	-2728	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3001	-0-	-3044	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6265	-0-	-1205	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6027	-0-	-1692	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6068	-0-	-1899	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6272	-0-	-1137	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6478	-0-	-692	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3937	-0-	-2976	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	2080	-0-	-4520	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	1104	-0-	-5716	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					39

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

03	6603	X	4646	-0-	-1957	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4332	-0-	-1488	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4471	-0-	-954	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4551	-0-	-347	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

03	9021	X	8920	-0-	-101	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7594	-0-	-1136	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8131	-0-	-1045	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7988	-0-	-892	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8446	-0-	-482	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

03	8773	X	8460	-0-	-313	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8127	-0-	-363	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7428	-0-	-762	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7596	-0-	-867	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7294	-0-	-1169	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5901	-0-	-1299	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6710	-0-	-730	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6721	-0-	-389	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7317	-0-	-30	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3261	-0-	-986	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3988	-0-	-538	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4235	-0-	-355	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
06	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
08	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4908	-0-	-951	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4423	-0-	-1007	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4348	-0-	-662	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3735	-0-	-1566	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4311	-0-	-549	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3554	-0-	-1468	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

03	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1923	-0-	-619	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7827	-0-	-3	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5906	-0-	-2185	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6566	-0-	-409	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6384	-0-	-516	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6231	-0-	-899	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5838	-0-	-1292	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5530	-0-	-1073	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5426	-0-	-964	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	3875	X	2795	-0-	-1080	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3244	-0-	-631	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	5395	-0-	-4029	-0-	5395	2			N	-0-					27
04	9120	X	6269	-0-	-2851	-0-	6269	2			N	-0-					27
05	8990	X	6743	-0-	-2247	-0-	6743	2			N	-0-					27
06	7200	X	3408	-0-	-3792	-0-	3408	2			N	-0-					27
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					27
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5038	-0-	-152	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4715	-0-	-385	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5014	-0-	-194	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	13210	-0-	-275	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12813	-0-	-237	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	13342	-0-	-143	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11973	-0-	-1264	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12247	-0-	-1083	-0-	12247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2024

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

03	9982	X	7778	-0-	-2204	-0-	7778	2			N	-0-					18
04	9630	X	8239	-0-	-1391	-0-	8239	2			N	-0-					18
05	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	7518	2			N	-0-					18
06	8220	X	4180	-0-	-4040	-0-	4180	2			N	-0-					18
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					18
08	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

03	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3833	-0-	-397	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3781	-0-	-329	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

03	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
05	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	14077	-0-	-863	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14339	-0-	-1099	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13604	-0-	-1834	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7701	-0-	-18	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6531	-0-	-129	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6024	-0-	-858	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6279	-0-	-381	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6794	-0-	-88	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

03	4836	X	3544	-0-	-1292	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2626	-0-	-2272	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

03	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5444	-0-	-676	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4679	-0-	-1645	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	2343	-0-	-3777	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1261	-0-	-4939	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

03	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4787	-0-	-343	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4595	-0-	-445	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3648	-0-	-1560	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

03	7409	X	5653	-0-	-1756	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5353	-0-	-1637	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5939	-0-	-168	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4616	-0-	-1026	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3	-0-	-4213	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	3	-0-	-2757	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2	-0-	-2758	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

03	9982	X	9255	-0-	-727	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8816	-0-	-844	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9085	-0-	-680	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8906	-0-	-484	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9228	-0-	-41	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

03	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7206	-0-	-54	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7094	-0-	-563	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7012	-0-	-676	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6775	-0-	-913	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

03	37727	X	26277	-0-	-11450	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	23160	-0-	-13350	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	23570	-0-	-14157	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	23948	-0-	-8152	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	24329	-0-	-5028	-0-	24329	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	23840	-0-	-2448	-0-	23840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11893	-0-	-166	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10836	-0-	-834	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9561	-0-	-2498	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9347	-0-	-2233	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10863	-0-	-1041	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11501	-0-	-403	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11020	-0-	-326	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10632	-0-	-348	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10972	-0-	-374	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10326	-0-	-654	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10190	-0-	-908	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8102	-0-	-418	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8422	-0-	-785	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40889	X	34449	-0-	-6440	-0-	34449	2			N	-0-					-0-
04	39570	X	32088	-0-	-7482	-0-	32088	2			N	-0-					-0-
05	40889	X	29572	-0-	-11317	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	24129	-0-	-12741	-0-	24129	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	22220	-0-	-13926	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	27831	-0-	-6610	-0-	27831	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8294	-0-	-916	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8895	-0-	-529	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8789	-0-	-151	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8572	-0-	-666	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8942	-0-	-296	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6925	-0-	-329	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5998	-0-	-1022	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6204	-0-	-647	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6228	-0-	-462	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6594	-0-	-319	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6219	-0-	-694	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14017	-0-	-584	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13420	-0-	-1677	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5507	-0-	-1158	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11015	-0-	-1230	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10414	-0-	-1286	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10780	-0-	-1093	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10445	-0-	-895	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10897	-0-	-325	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726																	
03	11129	X	9724	-0-	-1405	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7828	-0-	-2342	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10156	-0-	-353	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9768	-0-	-402	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9852	-0-	-192	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7747	-0-	-2421	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183																	
03	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
04	34401	X	34401	-0-	-0-	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	34844	-0-	-0-	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
06	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	32868	2			N	-0-					-0-
07	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
08	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500																	
03	1922	X	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1388	-0-	-892	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1412	-0-	-944	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1402	-0-	-878	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842																	
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	15006	-0-	-534	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15546	-0-	-853	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14789	-0-	-1081	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15122	-0-	-1277	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15753	-0-	-57	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13304	-0-	-398	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11895	-0-	-1365	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13192	-0-	-510	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12275	-0-	-595	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12099	-0-	-1200	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11222	-0-	-2077	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3480	-0-	-829	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

03	4185	X	3483	-0-	-702	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1541	-0-	-2427	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3306	-0-	-1065	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

03	40929	X	40929	-0-	-0-	-0-	40929	2			N	-0-					-0-
04	39569	X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	2			N	-0-					-0-
05	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	36810	2			N	-0-					-0-
07	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	36950	2			N	-0-					-0-
08	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	35602	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6636	-0-	-1224	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6923	-0-	-486	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6106	-0-	-1064	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5977	-0-	-1432	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5855	-0-	-1523	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
06	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
08	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
04	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
05	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
08	6572	X	7	-0-	-6565	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
04	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2			N	-0-					-0-
05	28212	X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
06	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
07	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
08	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11552	-0-	-58	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11572	-0-	-425	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10888	-0-	-1109	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	8022	-0-	-1867	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7698	-0-	-1872	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7617	-0-	-1869	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	3483	-0-	-5697	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4001	-0-	-866	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54408	X	54408	-0-	-0-	-0-	54408	2			N	-0-					-0-
04	45083	X	45083	-0-	-0-	-0-	45083	2			N	-0-					-0-
05	41296	X	41296	-0-	-0-	-0-	41296	2			N	-0-					-0-
06	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	35138	2			N	-0-					-0-
07	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	33215	2			N	-0-					-0-
08	30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	30798	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	21762	-0-	-186	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20545	-0-	-695	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	21096	-0-	-852	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	20178	-0-	-912	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	20835	-0-	-958	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	20661	-0-	-1101	-0-	20661	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14560	-0-	-413	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13684	-0-	-700	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
06	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13989	-0-	-581	-0-	13989	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
04	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
05	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
07	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	16094	-0-	-376	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16236	-0-	-783	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15565	-0-	-905	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15553	-0-	-1373	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15239	-0-	-1687	-0-	15239	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11210	-0-	-1283	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10752	-0-	-1338	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11258	-0-	-1235	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11012	-0-	-928	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
07	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
08	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491	X	19973	-0-	-518	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18247	-0-	-1583	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	14890	-0-	-5601	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15884	-0-	-3946	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	15845	-0-	-4646	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	15982	-0-	-3982	-0-	15982	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8117	-0-	-163	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8465	-0-	-432	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7831	-0-	-779	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7264	-0-	-1633	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7675	-0-	-1160	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	8103	-0-	-2902	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8511	-0-	-2139	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8677	-0-	-747	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9259	-0-	-1374	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8904	-0-	-1026	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8786	-0-	-483	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8568	-0-	-1383	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	16592	-0-	-458	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15823	-0-	-677	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15411	-0-	-1639	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14845	-0-	-1505	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15127	-0-	-1768	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14909	-0-	-1676	-0-	14909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

03	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8856	-0-	-384	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7241	-0-	-2307	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7763	-0-	-1717	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8780	-0-	-1016	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8593	-0-	-1203	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10130	-0-	-280	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9568	-0-	-1189	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9593	-0-	-817	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9948	-0-	-809	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7297	-0-	-23	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6596	-0-	-968	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	911	-0-	-6653	-0-	911	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

03	9889	X	9547	-0-	-342	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9075	-0-	-585	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8455	-0-	-1620	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8125	-0-	-1625	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8568	-0-	-1507	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8411	-0-	-1137	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

03	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	16016	-0-	-214	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15687	-0-	-1084	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14778	-0-	-1542	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14473	-0-	-2391	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15209	-0-	-1655	-0-	15209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42625	X	36535	-0-	-6090	-0-	36535	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	32625	-0-	-8625	-0-	32625	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	26173	-0-	-16452	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	3370	-0-	-33290	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	37572	X	19055	-0-	-18517	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	28240	-0-	-8309	-0-	28240	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2024

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2024

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

03	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
04	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
05	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
08	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

03	6975	X	6722	-0-	-253	-0-	6722	2			Y	-0-					2
04	6690	X	6689	-0-	-1	-0-	6689	2			Y	-0-					2
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3339	-0-	3339	3339	3339	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3339					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		11587	-0-	11587	14926	11587	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

03	44175	X	38677	-0-	-5498	-0-	38677	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	36109	-0-	-5861	-0-	36109	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	36043	-0-	-6179	-0-	36043	2			N	-0-					-0-
06	39750	X	34738	-0-	-5012	-0-	34738	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	34094	-0-	-5586	-0-	34094	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	35210	-0-	-3478	-0-	35210	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

03	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
04	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
05	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	24463	2			N	-0-					-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	30878	X	30878	-0-	-0-	-0-	30878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13232	-0-	-222	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12504	-0-	-516	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12711	-0-	-743	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12379	-0-	-641	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	13074	-0-	-349	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	13002	-0-	-235	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	21705	-0-	-3498	-0-	21705	2			Y	-0-					3
04	23520	X	21628	-0-	-1892	-0-	21628	2			Y	-0-					3
05	23591	X	20911	-0-	-2680	-0-	20911	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		9487	-0-	9487	9487	9487	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9487					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		25469	-0-	25469	34956	25469	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			Y	-0-					4
04	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	2			Y	-0-					4
05	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	19077	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8599	-0-	8599	8599	8599	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8599					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		27171	-0-	27171	35770	27171	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
05	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
06	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
07	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
08	29134	X	29134	-0-	-0-	-0-	29134	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11117	-0-	-973	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9197	-0-	-1963	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9007	-0-	-1967	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8285	-0-	-2485	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	8165	-0-	-2964	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	11025	-0-	-104	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12884	-0-	-74	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11958	-0-	-942	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11046	-0-	-2284	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	10614	-0-	-2286	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11410	-0-	-1486	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10804	-0-	-2092	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6488	-0-	-828	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6314	-0-	-886	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5898	-0-	-1302	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10361	-0-	-117	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	10059	-0-	-141	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8644	-0-	-1896	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	6386	-0-	-3814	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7998	-0-	-2387	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8218	-0-	-2167	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
04	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
06	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
07	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	22939	2			N	-0-					-0-
08	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6729	-0-	-771	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5903	-0-	-1847	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6980	-0-	-770	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6381	-0-	-873	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5624	-0-	-1906	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5563	-0-	-2218	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4983	-0-	-2547	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5881	-0-	-939	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
05	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25310	2			N	-0-					-0-
06	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
07	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
08	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	24518	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49423	X	49423	-0-	-0-	-0-	49423	2			N	-0-					-0-
04	46288	X	46288	-0-	-0-	-0-	46288	2			N	-0-					-0-
05	46954	X	46954	-0-	-0-	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
06	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	43676	2			N	-0-					-0-
07	44071	X	44071	-0-	-0-	-0-	44071	2			N	-0-					-0-
08	42743	X	42743	-0-	-0-	-0-	42743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8362	-0-	-128	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8535	-0-	-238	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8463	-0-	-310	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6099	-0-	-814	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5956	-0-	-734	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6288	-0-	-625	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7807	-0-	-501	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7292	-0-	-718	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7484	-0-	-514	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5020	-0-	-200	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4839	-0-	-381	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4831	-0-	-563	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8727	-0-	-666	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8014	-0-	-1076	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7745	-0-	-1555	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7659	-0-	-1041	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7444	-0-	-1453	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7254	-0-	-1488	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	5841	2			Y	-0-					2
04	5880	X	5396	-0-	-484	-0-	5396	2			Y	-0-					2
05	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	6137	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	2694	-0-	2694	2694	2694	2			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2694					Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	8062	-0-	8062	10756	8062	2			Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5304	-0-	-1950	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5287	-0-	-1733	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4714	-0-	-776	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4771	-0-	-719	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4358	-0-	-726	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5168	-0-	-1621	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5377	-0-	-1193	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5756	-0-	-1033	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5484	-0-	-1086	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5685	-0-	-422	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5195	-0-	-571	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9651	-0-	-548	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9741	-0-	-129	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9216	-0-	-114	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9864	-0-	-211	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6186	-0-	-603	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6288	-0-	-192	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6123	-0-	-387	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15063	-0-	-87	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13469	-0-	-2434	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14886	-0-	-504	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12987	-0-	-2916	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14905	-0-	-936	-0-	14905	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9170	-0-	-967	-0-	9170	2			Y	-0-					2
04	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	2			Y	-0-					2
05	10137	X	8272	-0-	-1865	-0-	8272	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		4133	-0-	4133	4133	4133	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4133					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		10588	-0-	10588	14721	10588	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6814	-0-	-1742	-0-	6814	2			Y	-0-					3
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			Y	-0-					3
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		4361	-0-	4361	4361	4361	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4361					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		6658	-0-	6658	11019	6658	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13615	-0-	-1296	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12614	-0-	-586	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13278	-0-	-362	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12873	-0-	-327	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13380	-0-	-229	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13258	-0-	-351	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1933	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			Y	-0-					3
04	10800	X	10032	-0-	-768	-0-	10032	2			Y	-0-					3
05	11811	X	10511	-0-	-1300	-0-	10511	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	4659	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4659					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		10772	-0-	10772	15431	10772	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

03	15748	X	14437	-0-	-1311	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13791	-0-	-309	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
05	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13972	-0-	-8	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	14181	-0-	-265	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13942	-0-	-504	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

03	10633	X	9349	-0-	-1284	-0-	9349	2			Y	-0-					3
04	10290	X	10109	-0-	-181	-0-	10109	2			Y	-0-					3
05	10633	X	10527	-0-	-106	-0-	10527	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		4862	-0-	4862	4862	4862	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4862					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		14269	-0-	14269	19131	14269	2			Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

03	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10470	-0-	-1020	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10777	-0-	-1096	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10352	-0-	-1138	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10443	-0-	-1430	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11620	-0-	-160	-0-	11620	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

03	25513	X	22582	-0-	-2931	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21734	-0-	-1366	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	21543	-0-	-1304	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
06	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	22499	-0-	-69	-0-	22499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9778	-0-	-1785	-0-	9778	2			Y	-0-					2
04	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	9610	2			Y	-0-					2
05	10695	X	9624	-0-	-1071	-0-	9624	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	4391	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4391					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		13508	-0-	13508	17899	13508	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

03	22444	X	18568	-0-	-3876	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	17612	-0-	-2518	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17867	-0-	-1818	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17234	-0-	-856	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17954	-0-	-615	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18088	-0-	-481	-0-	18088	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

03	7719	X	7383	-0-	-336	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5967	-0-	-813	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5748	-0-	-1847	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5942	-0-	-1408	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5483	-0-	-2112	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6554	-0-	-824	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

03	10323	X	9905	-0-	-418	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9572	-0-	-388	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9800	-0-	-337	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9374	-0-	-286	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8029	-0-	-1891	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

03	25017	X	22477	-0-	-2540	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
04	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
05	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
06	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26159	2			N	-0-					-0-
07	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	25270	-0-	-615	-0-	25270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	12320	-0-	-2002	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12402	-0-	-1458	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	11618	-0-	-2704	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12332	-0-	-1018	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
04	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
08	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12834	-0-	-546	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13617	-0-	-705	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12701	-0-	-1621	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12274	-0-	-1614	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10033	-0-	-1313	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9589	-0-	-1391	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9911	-0-	-1435	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9563	-0-	-487	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9837	-0-	-548	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9591	-0-	-453	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
04	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
05	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
07	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
08	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
06	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
04	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
05	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
07	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
08	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10106	-0-	-64	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10227	-0-	-282	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9695	-0-	-595	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9695	-0-	-938	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9490	-0-	-1143	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8609	-0-	-257	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8479	-0-	-41	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8598	-0-	-206	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8080	-0-	-260	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8379	-0-	-394	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8299	-0-	-474	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9170	-0-	-905	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8642	-0-	-1108	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8993	-0-	-1082	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8873	-0-	-367	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9358	-0-	-190	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
04	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
06	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
07	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
04	28121	X	28121	-0-	-0-	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
05	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
06	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
07	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	27374	2			N	-0-					-0-
08	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
06	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
07	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6629	-0-	-687	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4687	-0-	-2393	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5720	-0-	-1596	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3070	-0-	-3350	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6634	X	134	-0-	-6500	-0-	134	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6511	-0-	-1053	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4375	-0-	-2945	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4073	-0-	-2685	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3137	-0-	-3163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	635	-0-	-5875	-0-	635	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	11034	-0-	-4218	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13750	-0-	-1010	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14266	-0-	-614	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	6865	-0-	-7535	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
08	14260	X	10513	-0-	-3747	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
05	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
07	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6189	-0-	-1011	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6057	-0-	-1166	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5767	-0-	-1223	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5955	-0-	-1268	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5942	-0-	-909	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9933	-0-	-1630	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9276	-0-	-1914	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8727	-0-	-2898	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9154	-0-	-2096	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9009	-0-	-2616	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	9233	-0-	-1493	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8910	-0-	-1470	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8856	-0-	-1219	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8451	-0-	-489	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8314	-0-	-924	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8724	-0-	-514	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

03	12989	X	12577	-0-	-412	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12032	-0-	-538	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12825	-0-	-939	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12672	-0-	-648	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13717	-0-	-47	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
08	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6822	-0-	-3228	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9856	-0-	-1273	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9270	-0-	-1500	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9098	-0-	-2031	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9501	-0-	-946	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

03	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7258	-0-	-572	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	5872	-0-	-2219	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6289	-0-	-1451	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6402	-0-	-1596	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6683	-0-	-819	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

03	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12714	-0-	-126	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12951	-0-	-906	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13021	-0-	-389	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11608	-0-	-2249	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12112	-0-	-1745	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

03	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4475	-0-	-392	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	15436	-0-	-901	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	10779	-0-	-5310	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11189	-0-	-3871	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	12631	-0-	-2931	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	10744	-0-	-4694	-0-	10744	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9643	-0-	-773	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9697	-0-	-874	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6581	-0-	-146	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8902	-0-	-488	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7431	-0-	-2489	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9901	-0-	-174	-0-	9901	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4552	-0-	-780	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5986	-0-	-276	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	570	X	235	-0-	-335	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	589	X	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	570	X	259	-0-	-311	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3212	-0-	-1128	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3648	-0-	-822	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4654	-0-	-2135	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	18066	-0-	-1526	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17458	-0-	-1502	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17656	-0-	-1812	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16692	-0-	-1818	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17329	-0-	-1581	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16643	-0-	-1430	-0-	16643	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	17863	-0-	-1419	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17465	-0-	-1195	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	16768	-0-	-2204	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	15868	-0-	-2492	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16551	-0-	-1925	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16800	-0-	-1242	-0-	16800	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	13578	-0-	-868	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13152	-0-	-828	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13580	-0-	-494	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13106	-0-	-424	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13706	-0-	-89	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	17790	-0-	-965	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17029	-0-	-1121	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	18093	-0-	-383	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	17024	-0-	-856	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17764	-0-	-712	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17739	-0-	-365	-0-	17739	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995	X	17897	-0-	-2098	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17742	-0-	-1608	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	18277	-0-	-1346	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16786	-0-	-1424	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17208	-0-	-1485	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16347	-0-	-1974	-0-	16347	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	19649	-0-	-2950	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17629	-0-	-4631	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	17491	-0-	-5511	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	17074	-0-	-5186	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	17489	-0-	-4893	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	15565	-0-	-4089	-0-	15565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	14570	-0-	-2883	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	13509	-0-	-4251	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14109	-0-	-4863	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	14062	-0-	-4298	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16815	-0-	-2157	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12206	-0-	-2364	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	19240	2			N	-0-					-0-
05	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17712	-0-	-2058	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17496	-0-	-2933	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	17592	-0-	-2837	-0-	17592	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	14329	-0-	-5480	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	13841	-0-	-5329	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	13677	-0-	-6132	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	13047	-0-	-6003	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12962	-0-	-1701	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13653	-0-	-669	-0-	13653	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	20148	-0-	-1118	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19878	-0-	-702	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
05	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
06	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	20439	-0-	-114	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18526	-0-	-2244	-0-	18526	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17180	-0-	-2040	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16756	-0-	-1064	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17420	-0-	-746	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
06	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	17277	-0-	-52	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	17172	-0-	-250	-0-	17172	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30938	X	28487	-0-	-2451	-0-	28487	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	28871	-0-	-169	-0-	28871	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	29077	-0-	-342	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	27896	-0-	-574	-0-	27896	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28547	-0-	-1275	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
08	29822	X	27959	-0-	-1863	-0-	27959	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27838	X	26209	-0-	-1629	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	25582	-0-	-1358	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	24657	-0-	-3181	-0-	24657	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	23438	-0-	-2812	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	21998	-0-	-4445	-0-	21998	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	25222	-0-	-1221	-0-	25222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25451	X	24274	-0-	-1177	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23678	-0-	-892	-0-	23678	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23729	-0-	-1288	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	22585	-0-	-1625	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	23060	-0-	-1399	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	22653	-0-	-1806	-0-	22653	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

03	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16121	-0-	-1939	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17248	-0-	-2127	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	7620	-0-	-11220	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	-0-					-0-
08	19468	X	13654	-0-	-5814	-0-	13654	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

03	11470	X	8620	-0-	-2850	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8448	-0-	-2652	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	6581	-0-	-4889	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8667	-0-	-1593	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9674	-0-	-928	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

03	26567	X	26234	-0-	-333	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24199	-0-	-2711	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	27697	-0-	-110	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	13036	-0-	-13874	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
08	29260	X	29260	-0-	-0-	-0-	29260	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

03	18104	X	17332	-0-	-772	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16492	-0-	-1028	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	17101	-0-	-569	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16282	-0-	-758	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16553	-0-	-931	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	15681	-0-	-1648	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11525	-0-	-193	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10736	-0-	-784	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11258	-0-	-646	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10739	-0-	-781	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10707	-0-	-825	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9942	-0-	-1590	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	14832	-0-	-637	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13846	-0-	-1124	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14226	-0-	-1181	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13266	-0-	-1554	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12867	-0-	-1951	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11166	-0-	-3652	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2287	-0-	-353	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	30417	2			N	-0-					-0-
04	29203	X	29203	-0-	-0-	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
05	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	29518	2			N	-0-					-0-
06	27790	X	27790	-0-	-0-	-0-	27790	2			N	-0-					-0-
07	28302	X	28302	-0-	-0-	-0-	28302	2			N	-0-					-0-
08	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	27752	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31806	X	29456	-0-	-2350	-0-	29456	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	26895	-0-	-3885	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	21970	-0-	-9278	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	24762	-0-	-5358	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	26159	-0-	-3663	-0-	26159	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	26371	-0-	-3079	-0-	26371	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	29993	2			N	-0-					-0-
04	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
05	29307	X	29307	-0-	-0-	-0-	29307	2			N	-0-					-0-
06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	27483	2			N	-0-					-0-
07	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
08	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	27895	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48019	X	41058	-0-	-6961	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
04	45660	X	38579	-0-	-7081	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	43005	-0-	-3123	-0-	43005	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	40538	-0-	-2542	-0-	40538	2			N	-0-					-0-
07	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	43559	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	41604	-0-	-1393	-0-	41604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51646	X	46910	-0-	-4736	-0-	46910	2			N	-0-					-0-
04	49020	X	46339	-0-	-2681	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
05	50654	X	48063	-0-	-2591	-0-	48063	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	45036	-0-	-3894	-0-	45036	2			N	-0-					-0-
07	49569	X	45772	-0-	-3797	-0-	45772	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	44936	-0-	-3114	-0-	44936	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

03	54560	X	48304	-0-	-6256	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	46166	-0-	-5434	-0-	46166	2			N	-0-					-0-
05	52917	X	47405	-0-	-5512	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	43813	-0-	-5717	-0-	43813	2			N	-0-					-0-
07	50499	X	46341	-0-	-4158	-0-	46341	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	45189	-0-	-3109	-0-	45189	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

03	55118	X	50007	-0-	-5111	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	48275	-0-	-4285	-0-	48275	2			N	-0-					-0-
05	52793	X	49840	-0-	-2953	-0-	49840	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	45341	-0-	-4459	-0-	45341	2			N	-0-					-0-
07	51150	X	45431	-0-	-5719	-0-	45431	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	44767	-0-	-5236	-0-	44767	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

03	46252	X	42267	-0-	-3985	-0-	42267	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	40619	-0-	-3691	-0-	40619	2			N	-0-					-0-
05	43927	X	41786	-0-	-2141	-0-	41786	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	38913	-0-	-3477	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
07	43121	X	38632	-0-	-4489	-0-	38632	2			N	-0-					-0-
08	42253	X	38411	-0-	-3842	-0-	38411	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

03	32054	X	-0-	-0-	-32054	-0-					N	-0-					-0-
04	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					-0-
05	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	48686	X	48686	-0-	-0-	-0-	48686	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

03	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-					-0-
04	21600	X	-0-	-0-	-21600	-0-					N	-0-					-0-
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	60834	X	60834	-0-	-0-	-0-	60834	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

03	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
04	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					N	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51212	X	47367	-0-	-3845	-0-	47367	2		N	-0-			-0-
04	49560	X	44625	-0-	-4935	-0-	44625	2		N	-0-			-0-
05	50406	X	44971	-0-	-5435	-0-	44971	2		N	-0-			-0-
06	48420	X	43406	-0-	-5014	-0-	43406	2		N	-0-			-0-
07	48732	X	43289	-0-	-5443	-0-	43289	2		N	-0-			-0-
08	47368	X	41714	-0-	-5654	-0-	41714	2		N	-0-			-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

03	49600	X	46858	-0-	-2742	-0-	46858	2		N	-0-			-0-
04	48000	X	43347	-0-	-4653	-0-	43347	2		N	-0-			-0-
05	48701	X	43572	-0-	-5129	-0-	43572	2		N	-0-			-0-
06	47070	X	41286	-0-	-5784	-0-	41286	2		N	-0-			-0-
07	47616	X	41678	-0-	-5938	-0-	41678	2		N	-0-			-0-
08	46872	X	40832	-0-	-6040	-0-	40832	2		N	-0-			-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

03	45043	X	38323	-0-	-6720	-0-	38323	2		N	-0-			-0-
04	41850	X	37198	-0-	-4652	-0-	37198	2		N	-0-			-0-
05	40424	X	39135	-0-	-1289	-0-	39135	2		N	-0-			-0-
06	38520	X	36951	-0-	-1569	-0-	36951	2		N	-0-			-0-
07	38874	X	37005	-0-	-1869	-0-	37005	2		N	-0-			-0-
08	39122	X	35616	-0-	-3506	-0-	35616	2		N	-0-			-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

03	47399	X	43142	-0-	-4257	-0-	43142	2		N	-0-			-0-
04	43980	X	40141	-0-	-3839	-0-	40141	2		N	-0-			-0-
05	44764	X	40772	-0-	-3992	-0-	40772	2		N	-0-			-0-
06	42720	X	40029	-0-	-2691	-0-	40029	2		N	-0-			-0-
07	44144	X	39841	-0-	-4303	-0-	39841	2		N	-0-			-0-
08	43152	X	39692	-0-	-3460	-0-	39692	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

03	59272	X	54257	-0-	-5015	-0-	54257	2		N	-0-			-0-
04	57270	X	50950	-0-	-6320	-0-	50950	2		N	-0-			-0-
05	56606	X	51906	-0-	-4700	-0-	51906	2		N	-0-			-0-
06	53460	X	49944	-0-	-3516	-0-	49944	2		N	-0-			-0-
07	55056	X	51007	-0-	-4049	-0-	51007	2		N	-0-			-0-
08	54250	X	49339	-0-	-4911	-0-	49339	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

03	70618	X	65138	-0-	-5480	-0-	65138	2		N	-0-			-0-
04	66420	X	61656	-0-	-4764	-0-	61656	2		N	-0-			-0-
05	68386	X	63283	-0-	-5103	-0-	63283	2		N	-0-			-0-
06	65700	X	60226	-0-	-5474	-0-	60226	2		N	-0-			-0-
07	66774	X	61654	-0-	-5120	-0-	61654	2		N	-0-			-0-
08	65131	X	60288	-0-	-4843	-0-	60288	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

03	72292	X	64899	-0-	-7393	-0-	64899	2		N	-0-			-0-
04	69960	X	62359	-0-	-7601	-0-	62359	2		N	-0-			-0-
05	69440	X	63087	-0-	-6353	-0-	63087	2		N	-0-			-0-
06	63420	X	59713	-0-	-3707	-0-	59713	2		N	-0-			-0-
07	64914	X	60555	-0-	-4359	-0-	60555	2		N	-0-			-0-
08	64914	X	58844	-0-	-6070	-0-	58844	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57474	X	48967	-0-	-8507	-0-	48967	2			N	-0-					-0-
04	54600	X	47655	-0-	-6945	-0-	47655	2			N	-0-					-0-
05	56420	X	49829	-0-	-6591	-0-	49829	2			N	-0-					-0-
06	54600	X	47025	-0-	-7575	-0-	47025	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	47680	-0-	-7469	-0-	47680	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	46785	-0-	-3032	-0-	46785	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52824	X	47227	-0-	-5597	-0-	47227	2			N	-0-					-0-
04	50040	X	44761	-0-	-5279	-0-	44761	2			N	-0-					-0-
05	51615	X	44900	-0-	-6715	-0-	44900	2			N	-0-					-0-
06	48000	X	41208	-0-	-6792	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	41956	-0-	-6497	-0-	41956	2			N	-0-					-0-
08	47213	X	39930	-0-	-7283	-0-	39930	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66030	X	57988	-0-	-8042	-0-	57988	2			N	-0-					-0-
04	62250	X	54665	-0-	-7585	-0-	54665	2			N	-0-					-0-
05	63271	X	56113	-0-	-7158	-0-	56113	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	53401	-0-	-6269	-0-	53401	2			N	-0-					-0-
07	59086	X	53896	-0-	-5190	-0-	53896	2			N	-0-					-0-
08	58001	X	53858	-0-	-4143	-0-	53858	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56203	X	49273	-0-	-6930	-0-	49273	2			N	-0-					-0-
04	53400	X	46241	-0-	-7159	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	46695	-0-	-7710	-0-	46695	2			N	-0-					-0-
06	50340	X	44504	-0-	-5836	-0-	44504	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	44180	-0-	-6257	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
08	49259	X	44578	-0-	-4681	-0-	44578	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45198	X	44175	-0-	-1023	-0-	44175	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	41306	-0-	-1774	-0-	41306	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	42195	-0-	-2569	-0-	42195	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	39485	-0-	-3835	-0-	39485	2			N	-0-					-0-
07	44764	X	39876	-0-	-4888	-0-	39876	2			N	-0-					-0-
08	44175	X	39109	-0-	-5066	-0-	39109	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46779	X	36824	-0-	-9955	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	37374	-0-	-6936	-0-	37374	2			N	-0-					-0-
05	44423	X	39898	-0-	-4525	-0-	39898	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	37901	-0-	-4039	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	38174	-0-	-2095	-0-	38174	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	37593	-0-	-2304	-0-	37593	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46531	X	41668	-0-	-4863	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
04	44760	X	29627	-0-	-15133	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
05	45167	X	34898	-0-	-10269	-0-	34898	2			N	-0-					-0-
06	42480	X	40605	-0-	-1875	-0-	40605	2			N	-0-					-0-
07	43136	X	43136	-0-	-0-	-0-	43136	2			N	-0-					-0-
08	41664	X	40777	-0-	-887	-0-	40777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66433	X	57015	-0-	-9418	-0-	57015	2			N	-0-					-0-
04	62490	X	55211	-0-	-7279	-0-	55211	2			N	-0-					-0-
05	62620	X	56854	-0-	-5766	-0-	56854	2			N	-0-					-0-
06	56700	X	53529	-0-	-3171	-0-	53529	2			N	-0-					-0-
07	58125	X	53732	-0-	-4393	-0-	53732	2			N	-0-					-0-
08	57040	X	53137	-0-	-3903	-0-	53137	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57071	X	51713	-0-	-5358	-0-	51713	2			N	-0-					-0-
04	53790	X	48499	-0-	-5291	-0-	48499	2			N	-0-					-0-
05	54715	X	46602	-0-	-8113	-0-	46602	2			N	-0-					-0-
06	50940	X	43136	-0-	-7804	-0-	43136	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	43761	-0-	-8877	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
08	51708	X	43088	-0-	-8620	-0-	43088	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56389	X	49050	-0-	-7339	-0-	49050	2			N	-0-					-0-
04	54570	X	45335	-0-	-9235	-0-	45335	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	44437	-0-	-9317	-0-	44437	2			N	-0-					-0-
06	48600	X	41735	-0-	-6865	-0-	41735	2			N	-0-					-0-
07	50220	X	39915	-0-	-10305	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	39030	-0-	-10012	-0-	39030	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59241	X	53705	-0-	-5536	-0-	53705	2			N	-0-					-0-
04	57330	X	50520	-0-	-6810	-0-	50520	2			N	-0-					-0-
05	58404	X	50404	-0-	-8000	-0-	50404	2			N	-0-					-0-
06	53070	X	47359	-0-	-5711	-0-	47359	2			N	-0-					-0-
07	54839	X	47194	-0-	-7645	-0-	47194	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	46629	-0-	-7063	-0-	46629	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52452	X	44840	-0-	-7612	-0-	44840	2			N	-0-					-0-
04	48450	X	42030	-0-	-6420	-0-	42030	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	41628	-0-	-5306	-0-	41628	2			N	-0-					-0-
06	45390	X	40116	-0-	-5274	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
07	46903	X	40569	-0-	-6334	-0-	40569	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	39360	-0-	-5466	-0-	39360	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64883	X	59384	-0-	-5499	-0-	59384	2			N	-0-					-0-
04	60930	X	54591	-0-	-6339	-0-	54591	2			N	-0-					-0-
05	60450	X	54855	-0-	-5595	-0-	54855	2			N	-0-					-0-
06	57570	X	53303	-0-	-4267	-0-	53303	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	53636	-0-	-5760	-0-	53636	2			N	-0-					-0-
08	59396	X	53052	-0-	-6344	-0-	53052	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62155	X	51346	-0-	-10809	-0-	51346	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	49411	-0-	-8039	-0-	49411	2			N	-0-					-0-
05	56048	X	45648	-0-	-10400	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
06	52140	X	45993	-0-	-6147	-0-	45993	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	45912	-0-	-7966	-0-	45912	2			N	-0-					-0-
08	51336	X	43781	-0-	-7555	-0-	43781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74617	X	66819	-0-	-7798	-0-	66819	2			N	-0-					-0-
04	72210	X	66244	-0-	-5966	-0-	66244	2			N	-0-					-0-
05	73253	X	67459	-0-	-5794	-0-	67459	2			N	-0-					-0-
06	67980	X	64005	-0-	-3975	-0-	64005	2			N	-0-					-0-
07	69347	X	63993	-0-	-5354	-0-	63993	2			N	-0-					-0-
08	68448	X	63329	-0-	-5119	-0-	63329	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

03	71424	X	64189	-0-	-7235	-0-	64189	2			N	-0-					-0-
04	67980	X	61439	-0-	-6541	-0-	61439	2			N	-0-					-0-
05	69161	X	62906	-0-	-6255	-0-	62906	2			N	-0-					-0-
06	64380	X	59804	-0-	-4576	-0-	59804	2			N	-0-					-0-
07	66340	X	59872	-0-	-6468	-0-	59872	2			N	-0-					-0-
08	64201	X	60361	-0-	-3840	-0-	60361	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

03	67952	X	57644	-0-	-10308	-0-	57644	2			N	-0-					-0-
04	63720	X	53139	-0-	-10581	-0-	53139	2			N	-0-					-0-
05	63736	X	53073	-0-	-10663	-0-	53073	2			N	-0-					-0-
06	59490	X	49976	-0-	-9514	-0-	49976	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	48720	-0-	-10552	-0-	48720	2			N	-0-					-0-
08	57629	X	47349	-0-	-10280	-0-	47349	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

03	74772	X	63386	-0-	-11386	-0-	63386	2			N	-0-					-0-
04	70110	X	59787	-0-	-10323	-0-	59787	2			N	-0-					-0-
05	69874	X	59876	-0-	-9998	-0-	59876	2			N	-0-					-0-
06	65370	X	57280	-0-	-8090	-0-	57280	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	57558	-0-	-8255	-0-	57558	2			N	-0-					-0-
08	63395	X	56212	-0-	-7183	-0-	56212	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

03	56761	X	48215	-0-	-8546	-0-	48215	2			N	-0-					-0-
04	54450	X	46520	-0-	-7930	-0-	46520	2			N	-0-					-0-
05	54436	X	46360	-0-	-8076	-0-	46360	2			N	-0-					-0-
06	52170	X	21590	-0-	-30580	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	-0-	-0-	-51832	-0-					N	-0-					-0-
08	48205	X	40827	-0-	-7378	-0-	40827	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

03	62558	X	56941	-0-	-5617	-0-	56941	2			N	-0-					-0-
04	60540	X	54595	-0-	-5945	-0-	54595	2			N	-0-					-0-
05	62341	X	54558	-0-	-7783	-0-	54558	2			N	-0-					-0-
06	59280	X	25629	-0-	-33651	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
07	59985	X	-0-	-0-	-59985	-0-					N	-0-					-0-
08	56947	X	46831	-0-	-10116	-0-	46831	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

03	38626	X	29741	-0-	-8885	-0-	29741	2			N	-0-					-0-
04	36420	X	28069	-0-	-8351	-0-	28069	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	29634	-0-	-6047	-0-	29634	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	26120	-0-	-5860	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	24786	-0-	-6462	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	18921	-0-	-10808	-0-	18921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55366	X	48201	-0-	-7165	-0-	48201	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	45808	-0-	-6002	-0-	45808	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	46679	-0-	-5618	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	44214	-0-	-5316	-0-	44214	2			N	-0-					-0-
07	49476	X	44670	-0-	-4806	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	43769	-0-	-4436	-0-	43769	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

03	44423	X	37452	-0-	-6971	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	34871	-0-	-5809	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	34908	-0-	-6074	-0-	34908	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	32755	-0-	-5945	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
07	38595	X	32756	-0-	-5839	-0-	32756	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	31415	-0-	-6033	-0-	31415	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

03	39990	X	30098	-0-	-9892	-0-	30098	2			N	-0-					-0-
04	37740	X	28387	-0-	-9353	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	29835	-0-	-6218	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	26719	-0-	-5261	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	26144	-0-	-5135	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	26038	-0-	-4063	-0-	26038	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

03	90861	X	79939	-0-	-10922	-0-	79939	2			N	-0-					-0-
04	87930	X	70438	-0-	-17492	-0-	70438	2			N	-0-					-0-
05	90861	X	68319	-0-	-22542	-0-	68319	2			N	-0-					-0-
06	81870	X	50834	-0-	-31036	-0-	50834	2			N	-0-					-0-
07	81747	X	46166	-0-	-35581	-0-	46166	2			N	-0-					-0-
08	79949	X	48407	-0-	-31542	-0-	48407	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

03	16833	X	321	-0-	-16512	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	990	X	316	-0-	-674	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	961	X	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	840	X	638	-0-	-202	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

03	91140	X	83633	-0-	-7507	-0-	83633	2			N	-0-					-0-
04	88200	X	76408	-0-	-11792	-0-	76408	2			N	-0-					-0-
05	91140	X	71843	-0-	-19297	-0-	71843	2			N	-0-					-0-
06	87210	X	51123	-0-	-36087	-0-	51123	2			N	-0-					-0-
07	87513	X	45633	-0-	-41880	-0-	45633	2			N	-0-					-0-
08	83638	X	51885	-0-	-31753	-0-	51885	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

03	122977	X	97091	-0-	-25886	-0-	97091	2			N	-0-					-0-
04	110190	X	90327	-0-	-19863	-0-	90327	2			N	-0-					-0-
05	108779	X	88142	-0-	-20637	-0-	88142	2			N	-0-					-0-
06	101640	X	82553	-0-	-19087	-0-	82553	2			N	-0-					-0-
07	101649	X	84068	-0-	-17581	-0-	84068	2			N	-0-					-0-
08	97092	X	82375	-0-	-14717	-0-	82375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103478	X	83271	-0-	-20207	-0-	83271	2			N	-0-					-0-
04	95640	X	80318	-0-	-15322	-0-	80318	2			N	-0-					-0-
05	92380	X	80825	-0-	-11555	-0-	80825	2			N	-0-					-0-
06	87000	X	75006	-0-	-11994	-0-	75006	2			N	-0-					-0-
07	86738	X	75825	-0-	-10913	-0-	75825	2			N	-0-					-0-
08	83266	X	74202	-0-	-9064	-0-	74202	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124062	X	97352	-0-	-26710	-0-	97352	2			N	-0-					-0-
04	116520	X	86845	-0-	-29675	-0-	86845	2			N	-0-					-0-
05	113057	X	85459	-0-	-27598	-0-	85459	2			N	-0-					-0-
06	100890	X	77596	-0-	-23294	-0-	77596	2			N	-0-					-0-
07	103261	X	77458	-0-	-25803	-0-	77458	2			N	-0-					-0-
08	97340	X	73018	-0-	-24322	-0-	73018	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7626 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		47551	-0-	47551	47551	47551	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87296	X	73363	-0-	-13933	-0-	73363	2			N	-0-					-0-
04	82290	X	69664	-0-	-12626	-0-	69664	2			N	-0-					-0-
05	84103	X	70100	-0-	-14003	-0-	70100	2			N	-0-					-0-
06	77130	X	66214	-0-	-10916	-0-	66214	2			N	-0-					-0-
07	76229	X	66624	-0-	-9605	-0-	66624	2			N	-0-					-0-
08	73377	X	64975	-0-	-8402	-0-	64975	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171961	X	171961	-0-	-0-	-0-	171961	2			N	-0-					-0-
04	150083	X	150083	-0-	-0-	-0-	150083	2			N	-0-					-0-
05	136754	X	136754	-0-	-0-	-0-	136754	2			N	-0-					-0-
06	136911	X	136911	-0-	-0-	-0-	136911	2			N	-0-					-0-
07	131364	X	131364	-0-	-0-	-0-	131364	2			N	-0-					-0-
08	128662	X	128662	-0-	-0-	-0-	128662	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183024	X	123076	-0-	-59948	-0-	123076	2			N	-0-					-0-
04	146520	X	101994	-0-	-44526	-0-	101994	2			N	-0-					-0-
05	138787	X	-0-	-0-	-138787	-0-					N	-0-					-0-
06	126900	X	63765	-0-	-63135	-0-	63765	2			N	-0-					-0-
07	131130	X	41219	-0-	-89911	-0-	41219	2			N	-0-					-0-
08	123070	X	83788	-0-	-39282	-0-	83788	2			N	-0-					-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127286	X	84231	-0-	-43055	-0-	84231	2			N	-0-					-0-
04	123180	X	77212	-0-	-45968	-0-	77212	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	77502	-0-	-39058	-0-	77502	2			N	-0-					-0-
06	97260	X	73513	-0-	-23747	-0-	73513	2			N	-0-					-0-
07	90179	X	74137	-0-	-16042	-0-	74137	2			N	-0-					-0-
08	84227	X	70110	-0-	-14117	-0-	70110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163435	X	163435	-0-	-0-	-0-	163435	2			N	-0-					-0-
04	142721	X	142721	-0-	-0-	-0-	142721	2			N	-0-					-0-
05	158999	X	133783	-0-	-25216	-0-	133783	2			N	-0-					-0-
06	158160	X	118568	-0-	-39592	-0-	118568	2			N	-0-					-0-
07	163432	X	117105	-0-	-46327	-0-	117105	2			N	-0-					-0-
08	163432	X	110070	-0-	-53362	-0-	110070	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158503	X	158503	-0-	-0-	-0-	158503	2			N	-0-					-0-
04	136579	X	136579	-0-	-0-	-0-	136579	2			N	-0-					-0-
05	118885	X	84136	-0-	-34749	-0-	84136	2			N	-0-					-0-
06	115050	X	-0-	-0-	-115050	-0-					N	-0-					-0-
07	118885	X	102503	-0-	-16382	-0-	102503	2			N	-0-					-0-
08	118885	X	111209	-0-	-7676	-0-	111209	2			N	-0-					-0-

PLANET MARS MIPA WELL #: 1H RRCID -> 295660 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8613 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		35153	-0-	35153	35153	35153	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		215903	-0-	215903	251056	215903	2			N	-0-					-0-
07	466003	X	214947	-0-	-251056	-0-	214947	2			N	-0-					-0-
08	223820	X	202233	-0-	-21587	-0-	202233	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		39914	-0-	39914	39914	39914	2			N	-0-					-0-
06	207231	X	167317	-0-	-39914	-0-	167317	2			N	-0-					-0-
07	195455	X	148900	-0-	-46555	-0-	148900	2			N	-0-					-0-
08	195455	X	130064	-0-	-65391	-0-	130064	2			N	-0-					-0-

BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		40208	-0-	40208	40208	40208	2			N	-0-					-0-
06	199037	X	158829	-0-	-40208	-0-	158829	2			N	-0-					-0-
07	172794	X	151018	-0-	-21776	-0-	151018	2			N	-0-					-0-
08	172794	X	138653	-0-	-34141	-0-	138653	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN OBVIOUS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295672 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 9013 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8675	-0-	8675	8675	8675	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		214378	-0-	214378	223053	214378	2			N	-0-					-0-
07	438247	X	215194	-0-	-223053	-0-	215194	2			N	-0-					-0-
08	219790	X	186589	-0-	-33201	-0-	186589	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		39439	-0-	39439	39439	39439	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		234216	-0-	234216	273655	234216	2			N	-0-					-0-
07	514981	X	241326	-0-	-273655	-0-	241326	2			N	-0-					-0-
08	237511	X	237511	-0-	-0-	-0-	237511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		31144	-0-	31144	31144	31144	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		111282	-0-	111282	142426	111282	2			N	-0-					-0-
07	228909	X	86483	-0-	-142426	-0-	86483	2			N	-0-					-0-
08	143964	X	74869	-0-	-69095	-0-	74869	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		57683	-0-	57683	57683	57683	2			N	-0-					-0-
06	320341	X	262658	-0-	-57683	-0-	262658	2			N	-0-					-0-
07	272893	X	261378	-0-	-11515	-0-	261378	2			N	-0-					-0-
08	272893	X	264149	-0-	-8744	-0-	264149	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		50178	-0-	50178	50178	50178	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		214441	-0-	214441	264619	214441	2			N	-0-					-0-
07	462941	X	198322	-0-	-264619	-0-	198322	2			N	-0-					-0-
08	223820	X	185688	-0-	-38132	-0-	185688	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		60470	-0-	60470	60470	60470	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		305180	-0-	305180	365650	305180	2			N	-0-					-0-
07	646191	X	280541	-0-	-365650	-0-	280541	2			N	-0-					-0-
08	331731	X	293807	-0-	-37924	-0-	293807	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		11583	-0-	11583	11583	11583	2			N	-0-					-0-
07	126016	X	114433	-0-	-11583	-0-	114433	2			N	-0-					-0-
08	118048	X	105265	-0-	-12783	-0-	105265	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252650	X	165255	-0-	-87395	-0-	165255	2			N	-0-					-0-
04	177300	X	117383	-0-	-59917	-0-	117383	2			N	-0-					-0-
05	183210	X	101170	-0-	-82040	-0-	101170	2			N	-0-					-0-
06	177300	X	85733	-0-	-91567	-0-	85733	2			N	-0-					-0-
07	145266	X	79168	-0-	-66098	-0-	79168	2			N	-0-					-0-
08	145266	X	76127	-0-	-69139	-0-	76127	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199144	X	166341	-0-	-32803	-0-	166341	2			N	-0-					-0-
04	192720	X	118563	-0-	-74157	-0-	118563	2			N	-0-					-0-
05	199144	X	110100	-0-	-89044	-0-	110100	2			N	-0-					-0-
06	192720	X	94477	-0-	-98243	-0-	94477	2			N	-0-					-0-
07	166346	X	89820	-0-	-76526	-0-	89820	2			N	-0-					-0-
08	166346	X	83598	-0-	-82748	-0-	83598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		34142	-0-	34142	34142	34142	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		262225	-0-	262225	296367	262225	2			N	-0-					-0-
07	566410	X	270043	-0-	-296367	-0-	270043	2			N	-0-					-0-
08	273046	X	273046	-0-	-0-	-0-	273046	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230355	X	155739	-0-	-74616	-0-	155739	2			N	-0-					-0-
04	143070	X	114404	-0-	-28666	-0-	114404	2			N	-0-					-0-
05	147839	X	100406	-0-	-47433	-0-	100406	2			N	-0-					-0-
06	143070	X	86125	-0-	-56945	-0-	86125	2			N	-0-					-0-
07	136896	X	79778	-0-	-57118	-0-	79778	2			N	-0-					-0-
08	136896	X	75756	-0-	-61140	-0-	75756	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114886	X	88644	-0-	-26242	-0-	88644	2			N	-0-					-0-
04	111180	X	77248	-0-	-33932	-0-	77248	2			N	-0-					-0-
05	114886	X	74293	-0-	-40593	-0-	74293	2			N	-0-					-0-
06	111180	X	65579	-0-	-45601	-0-	65579	2			N	-0-					-0-
07	93372	X	63760	-0-	-29612	-0-	63760	2			N	-0-					-0-
08	88629	X	59917	-0-	-28712	-0-	59917	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122190	X	114642	-0-	-7548	-0-	114642	2			N	-0-					-0-
05	126263	X	123516	-0-	-2747	-0-	123516	2			N	-0-					-0-
06	122190	X	116277	-0-	-5913	-0-	116277	2			N	-0-					-0-
07	118451	X	111003	-0-	-7448	-0-	111003	2			N	-0-					-0-
08	123504	X	94915	-0-	-28589	-0-	94915	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	111855	X	111855	-0-	-0-	-0-	111855	2			N	-0-					-0-
05	119212	X	119212	-0-	-0-	-0-	119212	2			N	-0-					-0-
06	99821	X	99821	-0-	-0-	-0-	99821	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	87233	-0-	-6170	-0-	87233	2			N	-0-					-0-
08	93403	X	84884	-0-	-8519	-0-	84884	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90390	X	80308	-0-	-10082	-0-	80308	2			N	-0-					-0-
05	93403	X	77526	-0-	-15877	-0-	77526	2			N	-0-					-0-
06	90390	X	62856	-0-	-27534	-0-	62856	2			N	-0-					-0-
07	82987	X	61544	-0-	-21443	-0-	61544	2			N	-0-					-0-
08	82987	X	58795	-0-	-24192	-0-	58795	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		51136	-0-	51136	51136	51136	2			N	-0-					-0-
*08	229845	X	178709	-0-	-51136	-0-	178709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 02/20/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	43006	-0-	43006	43006	43006	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	185794	-0-	185794	228800	185794	2		N	-0-			-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	29923	-0-	29923	29923	29923	2		N	-0-			-0-
08	133804 X	103881	-0-	-29923	-0-	103881	2		N	-0-			-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	48055	-0-	48055	48055	48055	2		N	-0-			-0-
08	240832 X	192777	-0-	-48055	-0-	192777	2		N	-0-			-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	36882	-0-	36882	36882	36882	2		N	-0-			-0-
*08	181250 X	144368	-0-	-36882	-0-	144368	2		N	-0-			-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 07/07/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 8348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					78
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					78
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					78
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					78
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					78
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

03	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	1126	3			N	-0-					52
04	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			N	-0-					52
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					52
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					52
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	3			N	-0-					52
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					92
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					92
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	306	3	3	9	N	3					95
06	630	N	213	-0-	-417	-0-	211	3	2	9	N	2					97
07	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	3			N	-0-					97
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					97

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

03	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3575	3	8	9	N	7					42
04	3900	X	3872	-0-	-28	-0-	3844	3	28	9	N	25					67
05	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3909	3	9	9	N	8					75
06	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	3690	3	15	9	N	14					89
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	4005	3	12	9	N	11					100
08	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	3902	3	10	9	N	9					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					165
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	N	2					167
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	3	2	9	N	2					169
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	3	6	9	N	5					174
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	909	3	7	9	N	6					180
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	3	4	9	N	4					184

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					94
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					94
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					94
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					94
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					94
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					27
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					27
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					27
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					27

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					67
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					67
05	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	3			N	-0-					67
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					67
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					67
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					25
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					25
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					25
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					25
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					25
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					33
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					33
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					33
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					33
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					33
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					20
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					20
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					20
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					20
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					20
08	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					70
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					70
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					70
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					70
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					70
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					10
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					10
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2481	3	34	9	N	31					82
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	3	22	9	N	20					102
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2375	3	25	9	N	23					125
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2068	3	48	9	N	44	164	1			5
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					5
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					5

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					28
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					28
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					28
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			N	-0-					28
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	3			N	-0-					28
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1261	3	4	9	N	4					72
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1176	3	1	9	N	1					73
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1293	3	4	9	N	4					77
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	N	5					82
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					82
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					82

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1922	-0-	-372	-0-	1910	3	12	9	N	11					33
04	2220	X	1758	-0-	-462	-0-	1758	3			N	-0-					33
05	2232	X	1625	-0-	-607	-0-	1625	3			N	-0-					33
06	1920	X	1516	-0-	-404	-0-	1516	3			N	-0-					33
07	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	1783	3	15	9	N	14					47
08	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-					47

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4278	-0-	1178	1178	4278	3			N	-0-					76
04	3000	N	3516	-0-	516	1694	3516	3			N	-0-					76
05	3100	N	3357	-0-	257	1951	3357	3			N	-0-					76
06	5107	X	3156	-0-	-1951	-0-	3109	3	47	9	N	43	102	1			17
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					17
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					17

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					9
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					9
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					9
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					9
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					9
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					9

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					21
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					21
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					21
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					21
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					21
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					20
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					20
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					20
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					20
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					20
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					29
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					29
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					29
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					29
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					29
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					29

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					23
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					23
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					23
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					23
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					23
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					23

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2405	-0-	-1470	-0-	2371	3	34	9	N	31	190	1			20
04	3660	X	2094	-0-	-1566	-0-	2060	3	34	9	N	31					51
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3740	3	32	9	N	29					80
06	2340	X	1016	-0-	-1324	-0-	995	3	21	9	N	19					99
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3303	3	34	9	N	31					130
08	3782	X	2078	-0-	-1704	-0-	2066	3	12	9	N	11	123	1			18

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					14
04	2190	X	2123	-0-	-67	-0-	2123	3			N	-0-					14
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					14
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					14
07	2480	X	941	-0-	-1539	-0-	941	3			N	-0-					14
08	3224	X	1305	-0-	-1919	-0-	1305	3			N	-0-					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					20
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					20
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					20
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					20
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					20
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					23
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					23
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					23
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					23
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					23
08	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3096	3			N	-0-					22
04	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	2848	3			N	-0-					22
05	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3			N	-0-					22
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					22
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					22
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					22

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					30
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	3	4	9	N	4	4	8			30
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					30
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	9	N	4	4	8			30
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	N	4	4	8			30
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					50
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2727	3	2	9	N	2					52
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					52
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					52
07	3100	N	3379	-0-	279	279	3378	3	1	9	N	1					53
08	3110	X	2831	-0-	-279	-0-	2829	3	2	9	N	2					55

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3945	3			N	-0-					50
04	4260	X	3198	-0-	-1062	-0-	3198	3			N	-0-					50
05	4402	X	1941	-0-	-2461	-0-	1941	3			N	-0-					50
06	4110	X	1857	-0-	-2253	-0-	1844	3	13	9	N	12					62
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5501	3	13	9	N	12	69	1			5
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					5

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8019	3	34	9	N	31					122
04	8400	X	7346	-0-	-1054	-0-	7346	3			N	-0-					122
05	8680	X	7591	-0-	-1089	-0-	7591	3			N	-0-					122
06	8400	X	6926	-0-	-1474	-0-	6926	3			N	-0-					122
07	8277	X	7531	-0-	-746	-0-	7524	3	7	9	N	6	118	1			10
08	8060	X	5548	-0-	-2512	-0-	5548	3			N	-0-					10

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7688	-0-	-1860	-0-	7638	3	50	9	N	45	181	1			27
04	9240	X	7170	-0-	-2070	-0-	7167	3	3	9	N	3					30
05	9548	X	7326	-0-	-2222	-0-	7326	3			N	-0-					30
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9267	3	21	9	N	19					49
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10180	3	56	9	N	51	88	1			12
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			N	-0-					12

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5994	3	52	9	N	47	191	1			5
04	5550	X	5364	-0-	-186	-0-	5336	3	28	9	N	25					30
05	5673	X	5527	-0-	-146	-0-	5527	3			N	-0-					30
06	5820	X	5250	-0-	-570	-0-	5217	3	33	9	N	30					60
07	6014	X	5267	-0-	-747	-0-	5267	3			N	-0-					60
08	6014	X	5403	-0-	-611	-0-	5403	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2719	-0-	-1218	-0-	2710	3	9	9	N	8					120
04	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3800	3			N	-0-					120
05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	3251	3	6	9	N	5					125
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4276	3	6	9	N	5					130
07	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	3787	3	17	9	N	15					145
08	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3511	3	7	9	N	6	137	1			14

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8411	-0-	-114	-0-	8308	3	103	9	N	94	191	1			80
04	8250	X	7410	-0-	-840	-0-	7382	3	28	9	N	25					105
05	8525	X	7312	-0-	-1213	-0-	7286	3	26	9	N	24					129
06	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	6972	3	12	9	N	11					140
07	8401	X	7637	-0-	-764	-0-	7620	3	17	9	N	15					155
08	8401	X	6542	-0-	-1859	-0-	6529	3	13	9	N	12					167

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1883	-0-	-1403	-0-	1883	3			N	-0-					18
04	3180	X	1578	-0-	-1602	-0-	1578	3			N	-0-					18
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					18
06	1830	X	1072	-0-	-758	-0-	1072	3			N	-0-					18
07	1891	X	295	-0-	-1596	-0-	295	3			N	-0-					18
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	6362	3	79	9	N	72					160
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6670	3	80	9	N	73					233
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6708	3	68	9	N	62	183	1			112
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6258	3	77	9	N	70					182
07	6975	X	5962	-0-	-1013	-0-	5937	3	25	9	N	23					205
08	6975	X	5247	-0-	-1728	-0-	5226	3	21	9	N	19	77	1			147

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5150	3	102	9	N	93					150
04	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	5407	3	55	9	N	50	175	1			25
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5541	3	97	9	N	88					113
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5212	3	110	9	N	100	105	1			108
07	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	5445	3	79	9	N	72					180
08	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5375	3	39	9	N	35	177	1			38

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5037	-0-	-933	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5790	-0-	-379	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6987	-0-	-112	-0-	6987	3			N	-0-					45
04	6870	X	5970	-0-	-900	-0-	5970	3			N	-0-					45
05	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	6967	3			N	-0-					45
06	7260	X	6916	-0-	-344	-0-	6916	3			N	-0-					45
07	7502	X	6733	-0-	-769	-0-	6733	3			N	-0-					45
08	6975	X	5427	-0-	-1548	-0-	5427	3			N	-0-					45

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7377	-0-	-652	-0-	7221	3	156	9	N	142	181	1			98
04	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7120	3	110	9	N	100	93	1			105
05	7719	X	7477	-0-	-242	-0-	7386	3	91	9	N	83					188
06	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	6944	3	91	9	N	83	181	1			90
07	7471	X	7403	-0-	-68	-0-	7298	3	105	9	N	95					185
08	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	7177	3	105	9	N	95	187	1			93

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232707	X	87568	-0-	-145139	-0-	86893	3	675	9	N	614	611	1			130
04	101370	X	79249	-0-	-22121	-0-	78768	3	481	9	N	437	392	1			175
05	104749	X	76149	-0-	-28600	-0-	75765	3	384	9	N	349	374	1			150
06	101370	X	60571	-0-	-40799	-0-	60330	3	241	9	N	219	199	1			170
07	104749	X	52058	-0-	-52691	-0-	51805	3	253	9	N	230	190	1			210
08	49080	X	49080	-0-	-0-	-0-	48857	3	223	9	N	203	193	1			220

J.H. BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297353 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7993 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100320	X	100320	-0-	-0-	-0-	99486	3	834	9	N	758	603	1			155
04	105210	X	63104	-0-	-42106	-0-	61740	3	1364	9	N	1240	1323	1			72
05	DELQ PR		58026	-0-	58026	58026	56777	3	1249	9	N	1135	977	1			230
06	105939	X	47913	-0-	-58026	-0-	46818	3	1095	9	N	995	1128	1			97
07	108717	X	41320	-0-	-67397	-0-	40395	3	925	9	N	841	775	1			163
08	39460	X	39460	-0-	-0-	-0-	38676	3	784	9	N	713	593	1			283

TIDEWATER RESOURCES CORPORATION 859621
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION //CONT.// 859621
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	961	N	548	-0-	-413	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	868	N	532	-0-	-336	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	596	-0-	-799	-0-	596	2			N	-0-					58
04	1350	X	590	-0-	-760	-0-	590	2			N	-0-					58
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					58
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					66
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3					69
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					69

DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2202	2	74	9	Y	67	86	1			20
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					20
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					20
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					20
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					20
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2480	2	29	9	Y	26					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3721	2	138	9	N	125	167	1			18
04	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			N	-0-					18
05	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3759	2			N	-0-					18
06	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3476	3			N	-0-					18
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3476	3			N	-0-					18
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5843	2			Y	-0-					60
04	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			Y	-0-					60
05	6045	X	5954	-0-	-91	-0-	5953	2	1	9	Y	1	1	8			60
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			Y	-0-					60
07	5952	X	5804	-0-	-148	-0-	5804	3			Y	-0-					60
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	469	-0-	-1763	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10606	-0-	-213	-0-	10606	2			Y	-0-					189
04	10470	X	9989	-0-	-481	-0-	9939	2	50	9	Y	45	171	1			63
05	10819	X	10041	-0-	-778	-0-	9956	2	85	9	Y	77					140
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7284	2	88	9	Y	80	158	1			62
*07	10664	X	10104	-0-	-560	-0-	10071	2	33	9	Y	30					92
*08	10664	X	10015	-0-	-649	-0-	10002	2	13	9	Y	12					104

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
04	240	X	15	-0-	-225	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			5
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			5
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	4480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4291	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	4460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	3	11	9	Y	10	10	8			37
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11	9	Y	10	10	8			37
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2089	3	26	9	Y	24	24	8			37
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	985	3	13	9	Y	12	12	8			37
07	998	X	998	-0-	-0-	-0-	985	3	13	9	Y	12	12	8			37
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	8	8	8			37

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	3888	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	3839	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	3798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	3798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	672	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2706	-0-	-394	8160	2706	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2610	-0-	-390	7770	2610	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2728	-0-	-372	7398	2728	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2633	-0-	-367	7031	2633	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2633	-0-	-467	6564	2633	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	3464					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2531	-0-	-352	-0-	2530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2380	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	2774	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					7
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					26
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1	1	8			26
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1	1	8			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2933	-0-	-727	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2995	-0-	-632	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	8			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			N	-0-					57
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					57
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					57
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					57
07	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1175	3			N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	4276	3	1	9	Y	1	1	8			16
04	4620	X	4327	-0-	-293	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4500	3	2	9	Y	2	2	8			16
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	8			16
07	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	1	8			16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2080	-0-	-1020	510	2078	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2475	N	1965	-0-	-510	-0-	1963	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5037	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5141	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	2	2	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4355	-0-	-977	-0-	4353	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	2	2	8			-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3156	3	1	9	Y	1	1	8			41
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					41
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2996	3	1	9	Y	1	1	8			41
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					41
*07	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	2761	2	242	9	Y	220	187	1			74
*08	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3241	-0-	-510	-0-	3240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6465	-0-	-165	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6357	-0-	-3	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2751	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2644	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2717	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	4	4	8			-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1730	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	2041	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	2121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2240	-0-	-147	-0-	2239	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2572	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2621	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2621	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	1995	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2795	-0-	-925	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6141	-0-	-524	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5825	-0-	-625	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5483	-0-	-517	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
06	2962	N	2919	-0-	-43	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	3159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1	1	8			-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5886	-0-	-1027	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5358	-0-	-1332	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5328	-0-	-1461	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5082	-0-	-1368	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5082	-0-	-1676	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5286	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	717	-0-	-1174	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	5537	3			Y	-0-					138
04	5520	X	5288	-0-	-232	-0-	5288	3			Y	-0-					138
05	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	3			Y	-0-					138
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					138
07	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	5150	3			Y	-0-					138
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2573	-0-	-527	968	2572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2720	-0-	-280	688	2719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	2799	-0-	-301	387	2798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2686	N	2299	-0-	-387	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4172	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4210	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	3171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3324	-0-	-768	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2639	-0-	-661	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2639	-0-	-802	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1160	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					21
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					21
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					21
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					21
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2651	-0-	-449	951	2651	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2560	-0-	-440	511	2560	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2604	-0-	-496	15	2604	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2492	-0-	-15	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	3136	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3379	X	2924	-0-	-455	-0-	2923	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	1	1	8			-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5101	-0-	-386	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					1
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					1
*07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					1

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2384	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2216	-0-	-636	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	677	-0-	-1121	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4315	-0-	-305	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3921	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	1	1	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3929	-0-	-181	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3702	-0-	-198	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					36
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3211	3	1	9	Y	1	1	8			36
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2896	3	1	9	Y	1	1	8			36
07	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2896	3	1	9	Y	1	1	8			36
*08	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	8			36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	944	-0-	-389	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2923	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3192	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	2140	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2589	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	2589	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	4	4	8			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5675	-0-	-680	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5366	-0-	-784	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5543	-0-	-533	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3042	-0-	-498	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	12509	-0-	9409	9409	12509	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	14659	-0-	11659	21068	14659	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	14659	-0-	11559	32627	14659	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3279	-0-	179	32806	3279	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

03	3100	N	2507	-0-	-593	63	2507	3			N	-0-					-0-
04	2295	N	2232	-0-	-63	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

03	961	N	858	-0-	-103	-0-	857	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

03	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3510	X	3154	-0-	-356	-0-	3153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3140	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

03	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8033	-0-	4933	4933	8033	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1968	-0-	-1032	3901	1968	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1968	-0-	-1132	2769	1968	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2828	-0-	-272	2497	2828	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3000	N	3387	-0-	387	387	3380	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2012	N	1625	-0-	-387	-0-	1619	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	5	5	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

03	2332	N	2276	-0-	-56	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2469	N	2285	-0-	-184	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4052	-0-	-448	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4052	-0-	-1218	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6762	-0-	-78	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4479	-0-	-201	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3431	-0-	-1219	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-					55
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					55
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					55
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					55
*07	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	2			Y	-0-					55
*08	2581	N	2295	-0-	-286	-0-	2295	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6397	-0-	-1012	-0-	6396	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7170	X	5769	-0-	-1401	-0-	5768	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6249	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6420	X	6152	-0-	-268	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6152	-0-	-482	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	1	1	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7036	-0-	-311	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6874	-0-	-236	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7234	-0-	-113	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2348	N	1879	-0-	-469	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	737	-0-	-441	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3653	-0-	-1687	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15110	3			N	-0-					-0-
06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	3			N	-0-					-0-
07	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	3			N	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1727	-0-	-1218	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3421	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3505	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	3519	3			Y	-0-					5
04	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	3268	3			Y	-0-					5
05	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	3731	3			Y	-0-					5
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					5
07	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			Y	-0-					5
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			Y	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3404	-0-	-1215	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2329	-0-	-864	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1	1	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6162	-0-	-131	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5921	-0-	-139	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5921	-0-	-310	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	3664	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	3570	X	3478	-0-	-92	-0-	3477	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3667	3	2	9	Y	2	2	8			20
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3311	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3311	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1	1	8			20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1219	-0-	-579	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6983	-0-	-364	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	5242	-0-	-1868	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5242	-0-	-2136	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2135	-0-	-535	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	750	X	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	560	-0-	-1920	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3995	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3660	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	3571	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	3875	3			Y	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3192	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2473	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1247	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3909	-0-	-411	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	824	-0-	-323	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2929	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2064	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1530	X	1498	-0-	-32	-0-	1497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	1498	-0-	-1509	-0-	1497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1571	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2072	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2077	N	1239	-0-	-838	-0-	1238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4734	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5330	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	1	1	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	3006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2760	X	1982	-0-	-778	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	1993	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	1710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	1711	-0-	-1296	-0-	1710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	1	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8219	-0-	5119	5119	8219	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	158	-0-	-2842	2277	158	3			N	-0-					-0-
07	2435	N	158	-0-	-2277	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	3			N	-0-					46
04	4380	X	4286	-0-	-94	-0-	4286	3			N	-0-					46
05	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	4438	3			N	-0-					46
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					46
07	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4241	3			N	-0-					46
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					46

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	468	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	468	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	475	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	472	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2403	-0-	-728	-0-	472	1	1931	2	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	483	1	2826	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2562	-0-	-259	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2581	-0-	-147	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	2963	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3181	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2858	N	2287	-0-	-571	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2169	-0-	-652	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4659	-0-	-1293	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4635	-0-	-315	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1797	-0-	-1303	503	1797	3			Y	-0-					-0-
04	2161	N	1658	-0-	-503	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	11	-0-	-2479	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	620	X	11	-0-	-609	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	441	-0-	-706	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

03	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4398	-0-	-522	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

03	3100	N	2306	-0-	-794	179	2306	3			N	-0-					-0-
04	2420	N	2241	-0-	-179	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1772	-0-	-553	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2640	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	2637	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2879	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	4064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4290	X	2701	-0-	-1589	-0-	2700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4309	X	2701	-0-	-1608	-0-	2700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	2	2	8			-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	4501	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	4252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4546	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4546	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	1	1	8			-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	3054	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3360	X	3072	-0-	-288	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3072	-0-	-617	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	898	-0-	-590	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3213	-0-	-569	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3325	-0-	-457	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2956	-0-	-950	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2703	-0-	-1077	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	4938	3			Y	-0-					26
04	5340	X	4860	-0-	-480	-0-	4859	3	1	9	Y	1	1	8			26
05	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	5018	3			Y	-0-					26
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			Y	-0-					26
07	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	3			Y	-0-					26
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3119	-0-	-415	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	3014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	863	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	835	1	702	2	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	863	1	659	2	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	835	1	730	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	835	1	730	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4397	-0-	-193	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4397	-0-	-656	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	1100	-0-	-3953	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	3693	-0-	-2321	-0-	63	1	3630	2	N	-0-					128
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	60	1	6057	2	N	-0-					128
05	5859	X	3109	-0-	-2750	-0-	40	1	3065	2	N	4					132
							4	9									
06	5670	X	2589	-0-	-3081	-0-	50	1	2539	2	N	-0-					132
*07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	42	1	6505	2	N	6					138
							7	9									
*08	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	39	1	6862	2	N	4					142
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2901	-0-	-1160	-0-	863	1	2038	2	Y	-0-					87
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	835	1	4629	2	Y	-0-					87
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	863	1	5162	2	Y	-0-					87
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	835	1	4817	2	Y	-0-					87
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	863	1	4879	2	Y	-0-					87
*08	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	863	1	4534	2	Y	-0-					87

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

03	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4404	-0-	-1362	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

03	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	837	N	194	-0-	-643	-0-	192	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

03	3286	X	2207	-0-	-1079	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2826	-0-	-354	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3969	-0-	-650	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5168	-0-	-474	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6812	-0-	-538	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7005	-0-	-497	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6572	-0-	-620	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6335	-0-	-702	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3084	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1956	-0-	-276	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4191	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1321	-0-	-1649	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	4404	3			Y	-0-					20
04	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	4232	3			Y	-0-					20
05	4433	X	4274	-0-	-159	-0-	4274	3			Y	-0-					20
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					20
07	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	3			Y	-0-					20
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2643	-0-	-891	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	1848	-0-	-1572	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2369	-0-	-211	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	686	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4247	X	4179	-0-	-68	-0-	4178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4270	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3796	-0-	-704	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3941	-0-	841	1401	3940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3521	-0-	521	1922	3520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	1873	-0-	-1227	695	1871	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2522	N	1827	-0-	-695	-0-	1826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	1	1	8			-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3315	-0-	315	315	3315	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3315	-0-	215	530	3315	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2839	-0-	-261	269	2839	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2606	-0-	-494	5685	2606	3			N	-0-					77
04	3000	N	2510	-0-	-490	5195	2510	3			N	-0-					77
05	3100	N	2576	-0-	-524	4671	2576	3			N	-0-					77
06	3000	N	2470	-0-	-530	4141	2470	3			N	-0-					77
07	3100	N	2470	-0-	-630	3511	2470	3			N	-0-					77
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	411					N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	2699	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	2709	-0-	-771	-0-	2708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2912	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2549	-0-	-86	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8952	-0-	-100	-0-	8952	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8426	-0-	-334	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8375	-0-	-429	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	7951	-0-	-1008	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	7993	-0-	-966	-0-	7993	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1126	-0-	1126	6915	1125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	T. A.		855	-0-	855	7770	854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	T. A.		659	-0-	659	8429	658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	T. A.		560	-0-	560	8989	560	3			N	-0-					-0-
07	9549	X	560	-0-	-8989	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2393	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1350	X	535	-0-	-815	-0-	533	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1395	X	359	-0-	-1036	-0-	355	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1350	X	218	-0-	-1132	-0-	216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	558	N	218	-0-	-340	-0-	216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2564	-0-	-766	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2564	-0-	-939	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2479	-0-	-791	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2680	-0-	-699	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2328	-0-	-702	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2983	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1159	-0-	-856	-0-	1157	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2174	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2263	X	2220	-0-	-43	-0-	2218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	2	2	8			-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2446	-0-	-375	-0-	2445	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2599	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1918	-0-	-662	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	2234	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2699	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2973	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2013	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	2013	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	2	2	8			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5531	-0-	-169	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4235	-0-	-1255	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4235	-0-	-1562	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

03	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

03	2821	N	2678	-0-	-143	-0-	2677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

03	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4890	-0-	-660	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	3759	-0-	-1221	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3759	-0-	-1480	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4468	-0-	-771	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

03	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5053	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4750	-0-	-140	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	405	1	713	2	Y	-0-					37
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	392	1	998	2	Y	-0-					37
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	405	1	5185	2	Y	-0-					37
06	3000	N	4858	-0-	1858	1858	392	1	4466	2	Y	-0-					37
07	3100	N	4858	-0-	1758	3616	392	1	4466	2	Y	-0-					37
08	3100	N	1089	-0-	-2011	1605	405	1	682	2	Y	2					39
							2	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2846	2			Y	-0-					44
04	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2729	2	6	9	Y	5					49
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3009	2	6	9	Y	5					54
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3030	2	4	9	Y	4					58
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-	54	1			4
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3252	2	10	9	Y	9					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2435	-0-	-665	5027	2435	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2437	-0-	-563	4464	2437	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2489	-0-	-611	3853	2489	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2640	-0-	-360	3493	2640	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2640	-0-	-460	3033	2640	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2393	-0-	-707	2326	2393	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4230	-0-	-180	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5056	-0-	-431	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5197	-0-	-290	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7851	-0-	-333	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7592	-0-	-238	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7868	-0-	-192	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7519	-0-	-479	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7631	-0-	-212	-0-	7631	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2393	-0-	-831	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

03	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3403	-0-	-557	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

03	3224	X	2109	-0-	-1115	-0-	2108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2188	-0-	-932	-0-	2187	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	2839	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1	1	8			-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

03	3100	N	2111	-0-	-989	1892	2109	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	1876	-0-	-1124	768	1874	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2379	N	1611	-0-	-768	-0-	1609	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

03	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5101	-0-	-820	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5036	-0-	-694	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5036	-0-	-1133	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8603	X	3053	-0-	-5550	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5733	-0-	-117	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5792	-0-	-129	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1445	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	229	-0-	-856	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3359	-0-	-640	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1	1	8			-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3349	-0-	-101	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2160	X	1984	-0-	-176	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	2	8			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					13
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					13
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					13
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					13
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5102	-0-	-44	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5069	-0-	-46	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4343	-0-	-152	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4088	-0-	-262	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4268	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5698	-0-	-254	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5389	-0-	-371	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5413	-0-	-539	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5184	-0-	-520	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5394	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5725	-0-	-10	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

03	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2974	-0-	-986	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2974	-0-	-994	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

03	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	322	-0-	322	322	322	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4350	-0-	-270	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	751	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	751	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	778	1	2440	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6710	-0-	-234	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2197	-0-	-203	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2167	-0-	-96	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7346	-0-	-1	-0-	7327	2	19	9	Y	17					135
04	7020	X	6861	-0-	-159	-0-	6852	2	9	9	Y	8					143
05	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	6846	2	20	9	Y	18					161
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6691	2	7	9	Y	6					167
*07	7316	X	6843	-0-	-473	-0-	6826	2	17	9	Y	15	128	1			54
*08	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6957	2			Y	-0-					54

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5124	-0-	-53	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2531	-0-	-199	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5202	-0-	-68	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4824	-0-	-276	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4822	-0-	-128	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3078	-0-	-518	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2436	-0-	-1749	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

03	1798	N	1029	-0-	-769	-0-	1028	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2092	-0-	-668	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	2453	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3116	-0-	-664	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

03	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

03	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2198	-0-	-772	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1501	-0-	-1196	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5831	-0-	-59	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

03	5177	X	3638	-0-	-1539	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5011	-0-	-166	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5114	-0-	-94	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4623	-0-	-387	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8918	-0-	-134	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8577	-0-	-183	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8598	-0-	-609	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8549	-0-	-361	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8549	-0-	-503	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8424	-0-	-504	-0-	8424	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					16
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					16
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					16
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					16
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					16
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3379	-0-	379	408	3379	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3379	-0-	279	687	3379	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2701	-0-	-399	288	2701	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3010	-0-	-679	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5323	-0-	2223	2223	5323	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1858	-0-	-1142	1081	1858	3			N	-0-					-0-
07	2939	N	1858	-0-	-1081	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1072	-0-	-848	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

03	5425	X	4837	-0-	-588	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4393	-0-	-857	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4123	-0-	-961	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

03	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2116	-0-	-643	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1	1	8			-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4418	-0-	-412	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4875	-0-	-302	-0-	4875	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3072	-0-	-288	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3072	-0-	-834	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1176	-0-	-839	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2315	-0-	-1157	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2416	-0-	-944	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1858	-0-	-653	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4451	-0-	-109	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4037	-0-	-675	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2464	-0-	-264	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14	-0-	14	223	14	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14	237	14	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	237					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3953	-0-	-217	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3386	-0-	-634	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3386	-0-	-799	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					28
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					28
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					28
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					28
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3191	-0-	-199	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	671	-0-	-1375	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	3			N	-0-					-0-
05	2524	N	2332	-0-	-192	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	237	-0-	-1995	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2992	-0-	-1193	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			Y	-0-					36
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					36
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					36
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					36
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2598	3			Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5438	-0-	-112	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5056	-0-	-679	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4872	-0-	-739	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6114	-0-	-156	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6114	-0-	-768	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8274	-0-	-220	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7726	-0-	-104	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7726	-0-	-675	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7804	-0-	-535	-0-	7804	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

03	4867	X	1491	-0-	-3376	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	1	1	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

03	3100	N	2789	-0-	-311	1900	2789	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2168	-0-	-832	1068	2168	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3046	-0-	-54	1014	3046	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2733	-0-	-267	747	2733	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2733	-0-	-367	380	2733	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2721	-0-	-379	1	2721	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

03	3069	X	2271	-0-	-798	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1130	-0-	-1840	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1443	-0-	-1533	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1375	-0-	-1085	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1375	-0-	-1074	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

03	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

03	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

03	3689	X	1300	-0-	-2389	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1193	-0-	-1117	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	751	-0-	-1543	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	630	-0-	-1380	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	630	-0-	-1106	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

03	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3365	-0-	-865	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3466	-0-	-812	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2764	-0-	-1106	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

03	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

03	2945	X	1939	-0-	-1006	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1861	-0-	-989	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2083	-0-	-862	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1390	-0-	-1250	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1390	-0-	-842	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1566	-0-	-387	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	1589	-0-	-1294	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1899	-0-	-767	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7404	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7860	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4338	X	3620	-0-	-718	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	430	-0-	-252	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT		281	-0-	281	442	281	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		281	-0-	281	723	281	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	723					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7370	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3371	-0-	-225	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

03	5642	X	5245	-0-	-397	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5096	-0-	-546	-0-	5096	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					38
04	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	3			N	-0-					38
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					38
06	3660	X	2598	-0-	-1062	-0-	2598	3			N	-0-					38
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	N	1	1	8			38
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	1	1	8			38

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

03	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3244	-0-	244	244	3244	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3690	-0-	590	834	3690	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2996	-0-	-4	830	2996	3			N	-0-					-0-
07	3826	X	2996	-0-	-830	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

03	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

03	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	879	-0-	-1446	-0-	879	3			N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	565	1	1745	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	547	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2299	-0-	-243	-0-	565	1	1734	2	Y	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	547	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	547	1	1506	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2011	-0-	-314	-0-	565	1	1446	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			Y	-0-					161
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					161
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6073	3	1	9	Y	1	1	8			161
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	3	1	9	Y	1	1	8			161
07	5487	X	4993	-0-	-494	-0-	4992	3	1	9	Y	1	1	8			161
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	1	1	8			161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2508	-0-	-34	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2528	-0-	-572	2723	2528	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2405	-0-	-595	2128	2405	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2473	-0-	-627	1501	2473	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2367	-0-	-633	868	2367	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2367	-0-	-733	135	2367	3			N	-0-					-0-
08	2881	N	2746	-0-	-135	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8734	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7644	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7748	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6261	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8742	X	6264	-0-	-2478	-0-	6261	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2100	-0-	-510	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2339	-0-	-172	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1459	-0-	-161	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1459	-0-	-711	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	786	-0-	-1384	-0-	786	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

03	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

03	3100	N	2525	-0-	-575	1004	2525	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2438	-0-	-562	442	2438	3			N	-0-					-0-
05	3033	N	2591	-0-	-442	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	743	-0-	-1272	-0-	742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3101	-0-	-529	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	863	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	835	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	863	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	835	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	835	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	863	1	871	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1942	-0-	-383	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3730	-0-	-470	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			Y	-0-					2
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					2
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					2
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					2
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3325	-0-	225	332	3325	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3544	-0-	544	876	3544	3			N	-0-					-0-
07	4420	X	3544	-0-	-876	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	9901	-0-	-1073	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	10021	-0-	-269	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	10062	-0-	-292	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10281	-0-	-73	-0-	10281	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	3002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	3134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	3085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	1	1	8			-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6322	-0-	-126	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5932	-0-	-128	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	5810	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3421	X	3182	-0-	-239	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

03	4092	X	2315	-0-	-1777	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2882	-0-	-1078	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	67	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	70	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	70	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	90	1	1955	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	24	1	12	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	162	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4143	-0-	-957	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	164	1	7145	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3295	-0-	-1265	-0-	160	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3295	-0-	-1138	-0-	160	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3204	-0-	-1229	-0-	188	1	3016	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	166	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5172	-0-	-438	-0-	156	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	164	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	161	1	4118	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4279	-0-	-1146	-0-	161	1	4118	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4627	-0-	-798	-0-	167	1	4460	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	287	1	13341	2	N	-0-					-0-
04	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	265	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	281	1	12232	2	N	-0-					-0-
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	293	1	11798	2	N	-0-					-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	293	1	11798	2	N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	308	1	12739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	192	-0-	192	192	192	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	392	-0-	392	584	392	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	392	-0-	392	976	392	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	446	-0-	446	1422	446	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

03	5208	X	3950	-0-	-1258	-0-	846	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4039	-0-	-1001	-0-	819	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	846	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	819	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	819	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	846	1	3042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	3	1	9	Y	1	1	8			63
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3219	3	1	9	Y	1	1	8			63
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3205	3	1	9	Y	1	1	8			63
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					63
07	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	3			Y	-0-					63
08	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3023	3	1	9	Y	1	1	8			63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

03	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	3471	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4148	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

03	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	3			N	-0-					41
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3163	3			N	-0-					41
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	3			N	-0-					41
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	2952	3			N	-0-					41
07	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2952	3			N	-0-					41
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					41

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

03	806	N	681	-0-	-125	-0-	637	3	44	9	Y	40	48	1			27
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					27
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					27
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					27
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2088	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5116	-0-	-278	-0-	5116	3			Y	-0-					36
04	5040	X	4846	-0-	-194	-0-	4846	3			Y	-0-					36
05	5022	X	4995	-0-	-27	-0-	4995	3			Y	-0-					36
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					36
07	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	4522	3			Y	-0-					36
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	379	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	376	1	2893	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1931	-0-	-1169	-0-	262	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	362	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	362	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	367	1	2471	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3886	-0-	-74	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	369	-0-	-1088	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	153	-0-	-1257	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	430	-0-	-1678	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1148	-0-	-960	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	732	-0-	-911	-0-	732	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4179	-0-	-595	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	165	-0-	-3927	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1253	-0-	-2707	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2705	-0-	-1387	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1430	-0-	-1510	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	550	-0-	-752	-0-	550	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3502	-0-	402	904	3502	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3265	-0-	165	1069	3265	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6646	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	6660	X	6435	-0-	-225	-0-	6434	3	1	9	Y	1	1	8			39
05	6634	X	6605	-0-	-29	-0-	6604	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			Y	-0-					39
07	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	6183	3			Y	-0-					39
08	6665	X	6643	-0-	-22	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	395	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	368	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	388	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	364	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	364	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	380	1	2424	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3823	-0-	-889	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4037	-0-	-523	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4071	-0-	-641	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3203	-0-	-1075	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2041	-0-	-2099	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1813	-0-	-1380	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4649	-0-	-590	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4089	-0-	-1119	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5910	-0-	-90	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6232	-0-	-185	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5781	-0-	-326	-0-	5781	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2224	-0-	-386	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	8			18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1208	1	3715	2	N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	1169	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	1208	1	3695	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4718	-0-	-52	-0-	1169	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	1169	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	1208	1	3727	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	4160	-0-	-2350	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5366	-0-	-934	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5631	-0-	-476	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5985	-0-	-29	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2807	-0-	-1099	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2498	-0-	-1501	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	1650	-0-	-2349	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2435	-0-	-944	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1852	-0-	-380	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3739	-0-	-415	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4637	-0-	-230	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	170	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	159	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	240	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	259	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1556	-0-	-459	-0-	259	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	249	1	1585	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9388	-0-	-377	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	9042	-0-	-408	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9266	-0-	-499	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8862	-0-	-531	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	7440	-0-	-1953	-0-	7440	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2034	-0-	-1066	188	2034	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	1813	-0-	-188	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	3415	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3415	-0-	315	730	3415	3			N	-0-					-0-
08	2384	N	1654	-0-	-730	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5675	-0-	-339	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5421	-0-	-399	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5601	-0-	-196	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	1614	-0-	-4059	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4614	-0-	-439	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	1841	1	611	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	1749	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2639	-0-	-926	-0-	1690	1	949	2	N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	1636	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3042	-0-	-461	-0-	1636	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2273	-0-	-1230	-0-	1623	1	650	2	N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	863	1	2864	2	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	835	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	863	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	835	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	835	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	863	1	3217	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3266	-0-	-733	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3083	-0-	-787	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2733	-0-	-1266	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6470	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6320	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6507	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	6204	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	1	1	8			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3618	-0-	-342	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4008	-0-	-84	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

03	2759	X	531	-0-	-2228	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	210	-0-	-2460	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	93	-0-	-2511	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	10	-0-	-2180	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	527	X	5	-0-	-522	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

03	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2884	-0-	-206	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	810	X	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	837	X	466	-0-	-371	-0-	466	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

03	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3624	-0-	-964	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3416	-0-	-184	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6110	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6012	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	5656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5700	X	5329	-0-	-371	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5329	-0-	-592	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1645	-0-	-866	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	153	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4744	-0-	-806	-0-	137	1	4607	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	140	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	133	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4068	-0-	-1667	-0-	133	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	155	1	4392	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

03	3100	N	2232	-0-	-868	399	2232	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2063	-0-	-399	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

03	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1606	-0-	-595	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

03	4898	X	4117	-0-	-781	-0-	128	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	1579	-0-	-2171	-0-	124	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	2148	-0-	-2533	-0-	142	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	1842	-0-	-2688	-0-	140	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	1842	-0-	-2994	-0-	140	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	543	-0-	-3580	-0-	136	1	407	2	N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	594	-0-	-1049	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	879	-0-	-711	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2108	-0-	-434	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7487	-0-	-263	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2198	-0-	-375	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2267	-0-	-554	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1885	-0-	-1060	-0-	1883	3	2	9	Y	2	2	8			22
04	2670	X	1119	-0-	-1551	-0-	1117	3	2	9	Y	2	2	8			22
05	1705	X	1073	-0-	-632	-0-	1067	3	6	9	Y	5	5	8			22
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					22
07	1147	N	741	-0-	-406	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2096	-0-	-2244	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2024

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	837	N	128	-0-	-709	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

03	3100	N	2496	-0-	-604	6645	2496	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2411	-0-	-589	6056	2411	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2483	-0-	-617	5439	2483	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2424	-0-	-576	4863	2424	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2424	-0-	-676	4187	2424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1087					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

03	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

03	3100	N	3078	-0-	-22	8842	275	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2621	-0-	-379	8463	228	1	2393	2	N	-0-					-0-
05	11875	X	3412	-0-	-8463	-0-	296	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	291	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	291	1	2983	2	N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	251	1	3259	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

03	3100	N	2477	-0-	-623	2780	2476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2366	-0-	-634	2146	2365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	2385	-0-	-715	1431	2384	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	2302	-0-	-698	733	2302	3			N	-0-					-0-
07	3035	N	2302	-0-	-733	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					-0-
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2327	-0-	-1145	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	757	-0-	-3397	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	2240	-0-	-1914	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	588	1	564	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	412	1	82	2	N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	567	1	712	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	544	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	544	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	612	1	643	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	61	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	97	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	141	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2311	-0-	-989	-0-	110	1	2201	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2311	-0-	-1099	-0-	110	1	2201	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	200	1	2700	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1721	-0-	-573	-0-	1720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	N	1561	-0-	-485	-0-	1560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2116	-0-	-854	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2142	-0-	-348	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3323	-0-	-180	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	1	8			34
04	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	8			34
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2609	3	1	9	N	1	1	8			34
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					34
07	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2584	3	1	9	N	1	1	8			34
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	1	1	8			34

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2782	-0-	-908	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3852	-0-	-240	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	81	-0-	-1841	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	6738	3			N	-0-					20
04	6720	X	6661	-0-	-59	-0-	6661	3			N	-0-					20
05	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	6801	3			N	-0-					20
06	6630	X	6199	-0-	-431	-0-	6199	3			N	-0-					20
07	6882	X	6199	-0-	-683	-0-	6199	3			N	-0-					20
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					20

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					20
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					20
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					20
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					20
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	3			N	-0-					20
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	754	-0-	-2532	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2865	-0-	-669	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2796	-0-	-552	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2917	-0-	-233	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

03	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2269	-0-	-118	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1085	-0-	-744	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

03	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5652	-0-	-269	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5647	-0-	-274	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8732	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	8340	X	8327	-0-	-13	-0-	8326	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	8556	X	8435	-0-	-121	-0-	8432	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8038	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8556	X	8039	-0-	-517	-0-	8038	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	1	1	8			-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	484	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	459	1	3532	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	601	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	474	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	474	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	496	1	3338	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6377	-0-	-288	-0-	106	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5695	-0-	-455	-0-	108	1	5587	2	N	-0-					-0-
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	113	1	6289	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5846	-0-	-34	-0-	114	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5846	-0-	-540	-0-	114	1	5732	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	109	1	6089	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1335	-0-	-928	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			Y	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			Y	-0-					-0-
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5845	3	3	9	Y	3	3	8			16
04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5000	3	2	9	Y	2	2	8			16
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5937	3	7	9	Y	6	6	8			16
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5087	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	5087	3	3	9	Y	3	3	8			16
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	3	3	8			16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6143	-0-	-863	-0-	6141	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6851	X	6122	-0-	-729	-0-	6118	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6030	X	5577	-0-	-453	-0-	5575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6138	X	5577	-0-	-561	-0-	5575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6638	-0-	3538	3538	6636	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3000	N	5490	-0-	2490	6028	5488	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	12120	X	6092	-0-	-6028	-0-	6088	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6394	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	6541	X	6396	-0-	-145	-0-	6394	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5383	-0-	-1716	-0-	5382	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	6870	X	5648	-0-	-1222	-0-	5647	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5921	X	5726	-0-	-195	-0-	5725	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5151	-0-	-770	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	565	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	547	1	2898	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	565	1	3030	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	547	1	2982	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	547	1	2982	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	565	1	3075	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
04	2730	X	2536	-0-	-194	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
05	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
06	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
07	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
08	2821	X	953	-0-	-1868	-0-	953	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

03	2852	N	2115	-0-	-737	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

03	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
04	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	2619	3			N	-0-			-0-
05	3596	X	2327	-0-	-1269	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
06	3150	X	2070	-0-	-1080	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
07	3410	X	2070	-0-	-1340	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

03	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-			-0-
04	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-			-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-			-0-
07	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	4693	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4687	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

03	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	833	-0-	-997	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	833	-0-	-1709	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

03	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	3457	-0-	-2243	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	3457	-0-	-2185	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2278	-0-	-388	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4452	3	1	9	Y	1	1	8			37
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4251	3	3	9	Y	3	3	8			37
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4162	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	4681	X	4163	-0-	-518	-0-	4162	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	1	1	8			37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4883	-0-	-883	-0-	193	1	4690	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4294	-0-	-1286	-0-	188	1	4106	2	N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	187	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	189	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3921	-0-	-1008	-0-	189	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	214	1	4474	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5951	-0-	-409	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5951	-0-	-652	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1982	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2732	-0-	-740	-0-	1208	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1169	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	1208	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	419	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2588	-0-	-884	-0-	419	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2496	-0-	-976	-0-	430	1	2066	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1903	-0-	-1187	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2475	-0-	-1121	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2581	-0-	-899	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4605	-0-	-851	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4795	-0-	-485	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5021	-0-	-435	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4887	-0-	-393	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3935	-0-	935	935	3935	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4444	-0-	1344	2279	4444	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4372	-0-	1372	3651	4372	3			N	-0-					-0-
07	8023	X	4372	-0-	-3651	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8538	-0-	-1010	-0-	185	1	8353	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8003	-0-	-1237	-0-	165	1	7838	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7732	-0-	-1351	-0-	184	1	7548	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6965	-0-	-1825	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6965	-0-	-2521	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	201	1	7425	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	238	1	10920	2	N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	213	1	10098	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	7814	-0-	-2509	-0-	180	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9758	-0-	-232	-0-	260	1	9498	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	260	1	9498	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	6524	-0-	-3799	-0-	188	1	6336	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	1227	-0-	-4198	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3840	-0-	-1410	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	3588	-0-	-1992	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	3624	-0-	-1776	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5166	-0-	-879	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5850	X	5259	-0-	-591	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6060	X	5101	-0-	-959	-0-	5100	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5100	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4146	3	183	9	Y	166	138	1			77
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			Y	-0-					77
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			Y	-0-					77
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					77
07	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4384	3			Y	-0-					77
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					77

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2078	-0-	-1022	2695	2078	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1900	-0-	-1100	1595	1900	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1983	-0-	-1117	478	1983	3			N	-0-					-0-
06	2586	N	2108	-0-	-478	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5285	-0-	-16	-0-	5284	3	1	9	Y	1	1	8			14
04	5130	X	5033	-0-	-97	-0-	5032	3	1	9	Y	1	1	8			14
05	5146	X	4912	-0-	-234	-0-	4910	3	2	9	Y	2	2	8			14
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	9	Y	1	1	8			14
07	5270	X	4274	-0-	-996	-0-	4273	3	1	9	Y	1	1	8			14
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	1	1	8			14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-					25
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					25
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4824	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					25
07	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4421	3			Y	-0-					25
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	4182	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4260	X	3779	-0-	-481	-0-	3778	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	3481	3	2	9	Y	2	2	8			25
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	3968	X	3299	-0-	-669	-0-	3298	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1	1	8			25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8448	X	6095	-0-	-2353	-0-	6087	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5479	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5953	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	7	7	8			-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1224	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4087	-0-	-2981	-0-	4085	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6840	X	4245	-0-	-2595	-0-	4243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6820	X	4370	-0-	-2450	-0-	4368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5910	X	3112	-0-	-2798	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3112	-0-	-1755	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	1	1	8			-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	3			Y	-0-					25
04	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	3			Y	-0-					25
05	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	4857	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			Y	-0-					25
07	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	3			Y	-0-					25
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3068	-0-	-745	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	X	2064	-0-	-788	-0-	2063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	X	1222	-0-	-1538	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1222	-0-	-1971	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	1	1	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2528	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	1632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1590	X	356	-0-	-1234	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	356	-0-	-2310	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3087	-0-	-153	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1991	N	1424	-0-	-567	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	436	-0-	-1672	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	192	1	2405	2	N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	178	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	183	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	210	X	8	-0-	-202	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
07	217	X	8	-0-	-209	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	198	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	185	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3810	-0-	-995	-0-	183	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3494	-0-	-1156	-0-	192	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3494	-0-	-1373	-0-	192	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3626	-0-	-838	-0-	178	1	3448	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	234	1	10801	2	N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	209	1	9805	2	N	-0-					-0-
05	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	253	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	304	1	12203	2	N	-0-					-0-
07	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	304	1	12203	2	N	-0-					-0-
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	213	1	8008	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6735	-0-	-581	-0-	149	1	6586	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	136	1	6299	2	N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	155	1	5845	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	174	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	5343	-0-	-2159	-0-	174	1	5169	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6063	-0-	-664	-0-	188	1	5875	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2862	-0-	-468	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2987	-0-	-454	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	1053	-0-	-4682	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	2090	-0-	-3220	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5157	-0-	-330	-0-	5156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5040	X	4566	-0-	-474	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4739	-0-	-469	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4724	-0-	-316	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4509	-0-	-699	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4299	-0-	-291	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8023	-0-	-1215	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8822	-0-	-416	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8567	-0-	-103	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8567	-0-	-392	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
04	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
05	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
06	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
07	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
08	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5190	-0-	-330	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5190	-0-	-855	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5601	-0-	-444	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	311	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	345	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	370	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	331	1	2409	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	331	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	2507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6498	-0-	3398	3398	6498	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

03	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3801	-0-	-9	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

03	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

03	155	N	74	-0-	-81	-0-	72	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

03	4836	X	3238	-0-	-1598	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4291	-0-	-762	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3760	-0-	-1130	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4016	-0-	-603	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	51	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		314	-0-	314	314	313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
07	314	X	-0-	-0-	-314	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3188	-0-	-352	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4379	-0-	-891	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4649	-0-	-1117	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5013	-0-	-753	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	552	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	490	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	482	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	459	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	459	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	553	1	3852	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

03	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

03	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	185	1	7619	2	N	-0-					-0-
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	173	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	184	1	7720	2	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	192	1	6559	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6751	-0-	-1371	-0-	192	1	6559	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6339	-0-	-1783	-0-	202	1	6137	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	137	1	7202	2	N	-0-					-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	129	1	6844	2	N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	144	1	6481	2	N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	153	1	6874	2	N	-0-					-0-
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	153	1	6874	2	N	-0-					-0-
08	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	184	1	8104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6910	-0-	-623	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7500	-0-	-498	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7473	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	191	1	4834	2	N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	173	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	183	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	174	1	3486	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3660	-0-	-1486	-0-	174	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	211	1	4092	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	148	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	132	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	139	1	5606	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5283	-0-	-657	-0-	169	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5283	-0-	-1444	-0-	169	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5425	-0-	-1302	-0-	171	1	5254	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	257	1	11805	2	N	-0-					-0-
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	246	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	269	1	11703	2	N	-0-					-0-
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	265	1	10637	2	N	-0-					-0-
07	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	265	1	10637	2	N	-0-					-0-
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	258	1	10514	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	102	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	140	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	2	N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	167	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	167	1	3725	2	N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	184	1	4241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5653	-0-	-82	-0-	5650	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5753	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5828	X	4234	-0-	-1594	-0-	4228	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5640	X	4916	-0-	-724	-0-	4913	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	4913	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	2	2	8			-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			Y	-0-					24
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			Y	-0-					24
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-					24
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			Y	-0-					24
07	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	7791	3			Y	-0-					24
08	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					24

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2415	-0-	-716	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2054	-0-	-856	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2054	-0-	-829	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1785	-0-	-1005	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5824	X	3847	-0-	-1977	-0-	3844	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2862	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3038	X	2461	-0-	-577	-0-	2453	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2092	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2092	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	3	3	8			-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5005	3	1	9	Y	1	1	8			35
04	5340	X	5140	-0-	-200	-0-	5140	3			Y	-0-					35
05	5890	X	5475	-0-	-415	-0-	5474	3	1	9	Y	1	1	8			35
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			Y	-0-					35
*07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5310	2	110	9	Y	100	98	1			37
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5634	-0-	-8	-0-	5633	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6509	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6376	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5629	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6727	X	5630	-0-	-1097	-0-	5629	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			Y	-0-					35
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					35
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6252	3	1	9	Y	1	1	8			35
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			Y	-0-					35
*07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6319	2	112	9	Y	102	99	1			38
*08	6355	X	6263	-0-	-92	-0-	6263	2			Y	-0-					38

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1463	-0-	-552	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			Y	-0-					25
04	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	5065	3			Y	-0-					25
05	5022	X	2694	-0-	-2328	-0-	2694	3			Y	-0-					25
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					25
07	5022	X	3085	-0-	-1937	-0-	3085	3			Y	-0-					25
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					25

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	286	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	276	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	286	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2580	-0-	-30	-0-	276	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	276	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2611	-0-	-24	-0-	286	1	2325	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2542	-0-	-218	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4037	-0-	-55	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	209	1	13033	2	N	-0-					-0-
04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	193	1	11166	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10732	-0-	-552	-0-	201	1	10531	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10834	-0-	-86	-0-	192	1	10642	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10834	-0-	-450	-0-	192	1	10642	2	N	-0-					-0-
08	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	236	1	13145	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3305	-0-	-265	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

03	6045	X	5098	-0-	-947	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4779	-0-	-1071	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5335	-0-	-710	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3871	-0-	-934	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

03	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	11	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4233	-0-	-867	-0-	46	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	46	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4278	-0-	-682	-0-	23	1	4255	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

03	744	N	203	-0-	-541	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	225	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

03	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2370	-0-	-327	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4425	-0-	-1093	-0-	92	1	4333	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3395	-0-	-1795	-0-	92	1	3303	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	3314	-0-	-2111	-0-	69	1	3245	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	2661	-0-	-2589	-0-	60	1	2601	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	2661	-0-	-2237	-0-	60	1	2601	2	N	-0-			-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	107	1	5861	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	14415	-0-	-248	-0-	157	1	14258	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	13225	-0-	-935	-0-	158	1	13067	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	13531	-0-	-791	-0-	164	1	13367	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	11799	-0-	-2001	-0-	153	1	11646	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	11799	-0-	-2616	-0-	153	1	11646	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	11946	-0-	-2469	-0-	146	1	11800	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	262	1	12146	2	N	-0-			-0-
04	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	240	1	11384	2	N	-0-			-0-
05	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	267	1	11170	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	5048	-0-	-3052	-0-	220	1	4828	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	5048	-0-	-3322	-0-	220	1	4828	2	N	-0-			-0-
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	252	1	8513	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	5200	3			N	-0-			-0-
04	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	4882	3			N	-0-			-0-
06	5010	X	4920	-0-	-90	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	4920	-0-	-288	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-			-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	297	1	13571	2	N	-0-			-0-
04	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	278	1	13224	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	12228	-0-	-1071	-0-	284	1	11944	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	6463	-0-	-6407	-0-	262	1	6201	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	6463	-0-	-6836	-0-	262	1	6201	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	9585	-0-	-3714	-0-	276	1	9309	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	325	1	538	2	N	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	321	1	415	2	N	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	274	1	188	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	324	1	89	2	N	-0-			-0-
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	324	1	89	2	N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1671	-0-	-1059	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8734	-0-	-411	-0-	8733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8850	X	8230	-0-	-620	-0-	8229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8535	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8460	X	8197	-0-	-263	-0-	8196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8804	X	8197	-0-	-607	-0-	8196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	1	1	8			-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6059	-0-	2959	6194	6057	3	2	9	N	2	2	8			27
04	3000	N	5284	-0-	2284	8478	5065	3	219	9	N	199	190	1	2	8	34
05	3100	N	2700	-0-	-400	8078	2694	3	6	9	N	5	5	8			34
06	3000	N	3087	-0-	87	8165	3085	3	2	9	N	2	2	8			34
*07	3100	N	1641	-0-	-1459	6706	1452	2	189	9	N	172	186	1	2	8	18
*08	3100	N	11129	-0-	8029	14735	11127	2	2	9	N	2	2	8			18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	578	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4547	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4547	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2044	-0-	-622	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3			Y	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2316	-0-	-784	6374	2316	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2090	-0-	-910	5464	2090	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2295	-0-	-805	4659	2295	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	4003	2344	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2344	-0-	-756	3247	2344	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2338	-0-	-762	2485	2338	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					19
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					19
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					19
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			Y	-0-					19
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			Y	-0-					19
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					19

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	9048	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9210	X	8991	-0-	-219	-0-	8990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9455	X	9340	-0-	-115	-0-	9337	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9300	X	7831	-0-	-1469	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	2	2	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6876	-0-	-688	-0-	6876	3			Y	-0-					25
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	3			Y	-0-					25
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					25
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					25
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					25
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					25

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5502	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9046	-0-	-533	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8851	-0-	-419	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	9111	-0-	-34	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8650	-0-	-110	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8650	-0-	-495	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8121	-0-	-1024	-0-	8121	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	Y	2	2	8			10
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	Y	1	1	8			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			10
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2	2	8			10
07	1054	N	392	-0-	-662	-0-	390	3	2	9	Y	2	2	8			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3706	-0-	-374	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7785	-0-	-151	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7393	-0-	-543	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7142	-0-	-639	-0-	7142	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5396	-0-	-2137	-0-	5283	3	113	9	Y	103	97	1			16
04	7290	X	6201	-0-	-1089	-0-	6201	3			Y	-0-					16
05	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	5807	3			Y	-0-					16
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					16
07	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	3			Y	-0-					16
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					16

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5485	-0-	-746	-0-	5466	3	19	9	Y	17	25	1			3
04	6030	X	4606	-0-	-1424	-0-	4606	3			Y	-0-					3
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			Y	-0-					3
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			Y	-0-					3
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			Y	-0-					3
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					3

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4931	-0-	-289	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	5166	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	4762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	4763	-0-	-631	-0-	4762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2932	-0-	-695	-0-	2931	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3510	X	2906	-0-	-604	-0-	2905	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3204	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	1	8			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6242	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6390	X	5997	-0-	-393	-0-	5996	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6634	X	5997	-0-	-637	-0-	5996	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	3	92	9	Y	84	74	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1832	-0-	-568	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6885	-0-	-214	-0-	6885	3			Y	-0-					13
04	6810	X	6116	-0-	-694	-0-	6116	3			Y	-0-					13
05	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	3			Y	-0-					13
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			Y	-0-					13
07	6634	X	5486	-0-	-1148	-0-	5486	3			Y	-0-					13
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2656	-0-	-1498	-0-	2656	3			Y	-0-					21
04	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3264	3			Y	-0-					21
05	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	3			Y	-0-					21
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			Y	-0-					21
07	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3198	3			Y	-0-					21
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					21

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3650	-0-	550	715	3650	3			Y	-0-					10
04	3000	N	3248	-0-	248	963	3248	3			Y	-0-					10
05	4669	X	3706	-0-	-963	-0-	3706	3			Y	-0-					10
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					10
07	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	2981	3			Y	-0-					10
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2290	-0-	-810	8461	2290	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2283	-0-	-717	7744	2283	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2363	-0-	-737	7007	2363	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2522	-0-	-478	6529	2522	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2522	-0-	-578	5951	2522	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2878	-0-	-222	5729	2878	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	4036	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	8			13
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	4	8			13
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	Y	8	8	8			13
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	Y	4	4	8			13
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	200	3	4	9	Y	4	4	8			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5043	-0-	-237	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4931	-0-	-339	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	5082	-0-	-188	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1900	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3592	-0-	-438	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3589	-0-	-311	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1999	-0-	-1241	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1999	-0-	-2093	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

03	3317	X	2349	-0-	-968	-0-	327	1	2022	2	N	-0-					86
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	317	1	2535	2	N	-0-					86
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	327	1	2478	2	N	-0-					86
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	317	1	2481	2	N	-0-					86
*07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	327	1	2594	2	N	-0-					86
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	327	1	2779	2	N	-0-					86

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

03	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

03	7719	X	7533	-0-	-186	-0-	208	1	7213	2	Y	102	127	1			58
							112	9									
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	199	1	7643	2	Y	-0-					58
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	205	1	7326	2	Y	76					134
							84	9									
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	185	1	6379	2	Y	1					135
							1	9									
*07	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	206	1	7692	2	Y	35					170
							39	9									
*08	8091	X	234	-0-	-7857	-0-	192	1	42	9	Y	38	136	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	164	1	4279	2	Y	40	170	1			37
							44	9									
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	161	1	4308	2	Y	31					68
							34	9									
05	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	167	1	4191	2	Y	33					101
							36	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	175	1	4091	2	Y	22					123
							24	9									
*07	4619	X	3522	-0-	-1097	-0-	166	1	3334	2	Y	20					143
							22	9									
*08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	180	1	8977	2	Y	31	119	1			55
							34	9									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

03	5332	X	4901	-0-	-431	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4456	-0-	-704	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4671	-0-	-599	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

03	8277	X	8201	-0-	-76	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7751	-0-	-259	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7092	-0-	-828	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7092	-0-	-1123	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	460	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	449	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	447	1	3245	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	411	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	411	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	425	1	3402	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8			64
04	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	3515	2	1	9	N	1	1	8			64
05	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8			64
06	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			64
07	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	3310	3	1	9	N	1	1	8			64
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1	1	8			64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6648	-0-	-17	-0-	6501	2	147	9	Y	134	151	1			28
04	6450	X	5616	-0-	-834	-0-	5616	2			Y	-0-					28
05	5828	X	4956	-0-	-872	-0-	4956	2			Y	-0-					28
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					28
07	5828	X	4001	-0-	-1827	-0-	4001	3			Y	-0-					28
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					28

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	41	1			7
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6742	-0-	-47	-0-	6741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6921	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	6921	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	1	1	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3447	-0-	-304	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5829	-0-	-1921	-0-	7	1	5822	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6817	-0-	-683	-0-	7	1	6810	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6572	-0-	-1271	-0-	17	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6066	-0-	-1524	-0-	22	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6066	-0-	-1777	-0-	22	1	6044	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5996	-0-	-1041	-0-	26	1	5970	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3063	-0-	-874	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3019	-0-	-791	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2877	-0-	-905	-0-	370	1	2507	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	354	1	2904	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	372	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	377	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	377	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	386	1	2850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2152	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1815	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4036	-0-	-521	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5700	-0-	-221	-0-	5699	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730	X	5337	-0-	-393	-0-	5336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5921	X	4893	-0-	-1028	-0-	4891	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	5198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	5199	-0-	-505	-0-	5198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	1	1	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	7806	-0-	-2300	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	8596	-0-	-1184	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
08	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6740	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6306	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6306	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	1	1	8			-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	721	-0-	-3805	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2280	X	741	-0-	-1539	-0-	740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	5	-0-	-5545	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	1	-0-	-5982	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	12	-0-	-5778	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	12	-0-	-1755	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4128	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	1	1	8			-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7739	-0-	-31	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	7117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7590	X	7421	-0-	-169	-0-	7420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8277	X	7421	-0-	-856	-0-	7420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	106	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3584	-0-	-376	-0-	101	1	3483	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	1573	-0-	-2271	-0-	286	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	84	1	3588	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	4099	3			Y	-0-					39
04	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	3937	3			Y	-0-					39
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					39
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					39
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8215	-0-	-155	-0-	71	1	8144	2	N	-0-					-0-
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	68	1	8305	2	N	-0-					-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	70	1	8364	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	73	1	7337	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7410	-0-	-1580	-0-	73	1	7337	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	71	1	7051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	565	1	3833	2	Y	-0-					102
04	4230	X	2497	-0-	-1733	-0-	547	1	1950	2	Y	-0-					102
05	4371	X	2818	-0-	-1553	-0-	565	1	2253	2	Y	-0-					102
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	547	1	2659	2	Y	-0-					102
*07	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	547	1	2659	2	Y	-0-					102
*08	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	565	1	2264	2	Y	-0-					102

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

03	10044	X	8415	-0-	-1629	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8299	-0-	-1421	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7632	-0-	-1668	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5691	-0-	-2709	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	5691	-0-	-4942	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	21455	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8866	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8385	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8076	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	8649	X	7747	-0-	-902	-0-	7745	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	1	1	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

03	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2363	-0-	-547	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1934	-0-	-1011	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	736	-0-	-2209	-0-	736	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1719	-0-	-420	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	15966	-0-	12866	12866	15966	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	3308	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	1	1	8			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7159	-0-	-1149	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6196	-0-	-1844	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7147	-0-	-603	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	4217	-0-	-3283	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	4217	-0-	-4928	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5125	-0-	-815	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5366	-0-	-59	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3107	-0-	-2143	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3107	-0-	-3031	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
04	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
05	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	21793	-0-	-107	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	21793	-0-	-2790	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	22196	-0-	-2387	-0-	22196	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	10083	-0-	-3061	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	7444	-0-	-5246	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	8547	-0-	-4566	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
08	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3316	-0-	-1117	-0-	3314	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5067	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5351	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7466	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7466	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	582	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6205	-0-	-150	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5924	-0-	-226	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5924	-0-	-276	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	863	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	899	N	284	-0-	-615	-0-	280	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3453	-0-	-177	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	371	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	367	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	372	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	362	1	2353	2	N	-0-					-0-
*07	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	24	1	2463	2	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	179	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	176	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	276	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	276	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	202	1	1063	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4911	-0-	-609	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	4460	-0-	-760	-0-	4459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5642	X	4460	-0-	-1182	-0-	4459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5558	-0-	-1758	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4814	-0-	-921	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3386	-0-	-1684	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3386	-0-	-5852	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8071	-0-	-1167	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	5402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5242	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	4915	-0-	-479	-0-	4914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	736	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	704	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	735	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	673	1	1654	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	48	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1184	-0-	-1916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					57
04	7050	X	7033	-0-	-17	-0-	7033	3			N	-0-					57
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7188	3	1	9	N	1	1	8			57
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					57
07	7502	X	6929	-0-	-573	-0-	6929	3			N	-0-					57
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	354	-0-	-700	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	116	1	13162	2	N	-0-					-0-
04	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	81	1	13376	2	N	-0-					-0-
05	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	70	1	14055	2	N	-0-					-0-
06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	88	1	12637	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12725	-0-	-1194	-0-	88	1	12637	2	N	-0-					-0-
08	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	60	1	14180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	21039	-0-	-1529	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	20276	-0-	-634	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	21212	-0-	-674	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	20057	-0-	-1123	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	20057	-0-	-992	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	20476	-0-	-573	-0-	20476	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

03	5239	X	4418	-0-	-821	-0-	4417	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	4295	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4631	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4712	X	4636	-0-	-76	-0-	4635	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

03	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	846	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8761	-0-	-239	-0-	818	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	846	1	9375	2	N	-0-					-0-
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	818	1	8931	2	N	-0-					-0-
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	818	1	8931	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	846	-0-	-8206	-0-	846	1			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1092	1	67	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1088	1	325	2	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1138	1	108	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1082	1	178	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1082	1	178	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1148	1	49	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

03	12865	X	12784	-0-	-81	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11761	-0-	-479	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12215	-0-	-433	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11010	-0-	-1200	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11010	-0-	-1762	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12445	-0-	-327	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

03	5673	X	4591	-0-	-1082	-0-	4577	2	14	9	Y	13					135
04	5490	X	4111	-0-	-1379	-0-	4089	2	22	9	Y	20					155
05	5239	X	4521	-0-	-718	-0-	4506	2	15	9	Y	14					169
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6419	2	12	9	Y	11					180
*07	4774	X	4661	-0-	-113	-0-	4652	2	9	9	Y	8					188
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5253	2	12	9	Y	11	161	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3838	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	2	2	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	1036	-0-	-2343	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
08	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11274	-0-	-723	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	5529	-0-	-6081	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9021	-0-	-2945	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11366	-0-	-214	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
04	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19136	-0-	-2502	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17683	-0-	-3257	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17683	-0-	-3955	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	17905	-0-	-3733	-0-	17905	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	167	1	13187	2	N	-0-					-0-
04	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	160	1	12295	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	12114	-0-	-348	-0-	162	1	11952	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11248	-0-	-812	-0-	149	1	11099	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11248	-0-	-1214	-0-	149	1	11099	2	N	-0-					-0-
08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	208	1	15211	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	159	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	156	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6593	-0-	-134	-0-	162	1	6431	2	N	-0-					-0-
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	160	1	6790	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6950	-0-	-428	-0-	160	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	209	1	9325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	8431	-0-	-2636	-0-	8429	3	2	9	Y	2	2	8			20
04	9720	X	8096	-0-	-1624	-0-	8094	3	2	9	Y	2	2	8			20
05	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8725	3	6	9	Y	5	5	8			20
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7969	3	3	9	Y	3	3	8			20
07	9238	X	7972	-0-	-1266	-0-	7969	3	3	9	Y	3	3	8			20
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	2	2	8			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4753	-0-	-347	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5118	-0-	-338	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5130	-0-	-326	-0-	5130	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7053	-0-	-325	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6734	-0-	-406	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6378	-0-	-462	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6378	-0-	-690	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4113	-0-	-477	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10109	-0-	-555	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	9355	-0-	-965	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	9678	-0-	-676	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9514	-0-	-592	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9773	-0-	-333	-0-	9773	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4751	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5464	-0-	-23	-0-	5463	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4680	X	4296	-0-	-384	-0-	4295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	4295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7179	-0-	-591	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	6732	-0-	-863	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	5331	-0-	-1899	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	5331	-0-	-2419	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	5519	-0-	-1890	-0-	5519	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	165	1	5845	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4888	-0-	-872	-0-	155	1	4733	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	4707	-0-	-1896	-0-	148	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	4725	-0-	-1665	-0-	146	1	4579	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	146	1	4579	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5542	-0-	-472	-0-	192	1	5350	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
04	8040	X	5	-0-	-8035	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	4567	-0-	-2966	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	11928	-0-	-462	-0-	11928	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	12045	-0-	-1564	-0-	12045	2			N	-0-			-0-
06	13170	X	11288	-0-	-1882	-0-	11288	2			N	-0-			-0-
07	13640	X	11288	-0-	-2352	-0-	11288	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	10798	-0-	-2842	-0-	10798	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	19129	2			N	-0-			-0-
04	18480	X	15336	-0-	-3144	-0-	15336	2			N	-0-			-0-
05	19933	X	16766	-0-	-3167	-0-	16766	2			N	-0-			-0-
06	19290	X	15529	-0-	-3761	-0-	15529	2			N	-0-			-0-
07	19933	X	15529	-0-	-4404	-0-	15529	2			N	-0-			-0-
08	19127	X	17082	-0-	-2045	-0-	17082	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	14092	-0-	-2710	-0-	14092	2			N	-0-			-0-
04	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-			-0-
05	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-			-0-
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-			-0-
07	18197	X	16395	-0-	-1802	-0-	16395	2			N	-0-			-0-
08	18197	X	17647	-0-	-550	-0-	17647	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10872	-0-	-474	-0-	102	1	10770	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10695	-0-	-285	-0-	98	1	10597	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11737	-0-	-477	-0-	100	1	11637	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	10601	-0-	-1219	-0-	98	1	10503	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10601	-0-	-838	-0-	98	1	10503	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10136	-0-	-931	-0-	95	1	10041	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	13523	-0-	-365	-0-	95	1	13428	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13379	-0-	-61	-0-	93	1	13286	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13856	-0-	-32	-0-	98	1	13758	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11107	-0-	-1523	-0-	89	1	11018	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	11107	-0-	-3277	-0-	89	1	11018	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	12856	-0-	-970	-0-	102	1	12754	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

03	15314	X	14258	-0-	-1056	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13195	-0-	-1625	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13543	-0-	-1244	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12516	-0-	-1314	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12516	-0-	-1744	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13289	-0-	-971	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3335	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2876	-0-	-751	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

03	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2070	-0-	-1619	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2726	-0-	-844	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2726	-0-	-1242	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

03	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7333	-0-	-917	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7960	-0-	-503	-0-	7959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7980	X	7422	-0-	-558	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

03	6541	X	3571	-0-	-2970	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2973	-0-	-2452	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2499	-0-	-2091	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2499	-0-	-3081	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10576	-0-	7476	7476	10576	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7819	-0-	4819	12295	7819	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7819	-0-	4719	17014	7819	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	304	-0-	-2796	14218	304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4361	-0-	-1932	-0-	142	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	4895	-0-	-1195	-0-	142	1	4753	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	154	1	4536	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3748	-0-	-1022	-0-	150	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	3748	-0-	-2669	-0-	150	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	181	1	6462	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	141	1	12840	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11329	-0-	-491	-0-	135	1	11194	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11148	-0-	-1252	-0-	135	1	11013	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	9161	-0-	-2839	-0-	119	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	9161	-0-	-3828	-0-	119	1	9042	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	10101	-0-	-2888	-0-	124	1	9977	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6999	-0-	-1371	-0-	102	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7627	-0-	-473	-0-	100	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	102	1	7901	2	N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	96	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6629	-0-	-1245	-0-	96	1	6533	2	N	-0-					-0-
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	107	1	8345	2	N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	3209	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12874	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	2511	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	2511	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	3	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5526	-0-	-1263	-0-	5525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6570	X	5310	-0-	-1260	-0-	5309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7287	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	1	1	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	2378	-0-	-1012	-0-	2377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	2726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1	1	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6813	-0-	-875	-0-	6812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7440	X	6396	-0-	-1044	-0-	6395	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7688	X	6391	-0-	-1297	-0-	6390	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7440	X	5754	-0-	-1686	-0-	5753	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7037	X	5754	-0-	-1283	-0-	5753	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	1	1	8			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	113	1	10243	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8055	-0-	-855	-0-	96	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8839	-0-	-864	-0-	107	1	8732	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	7970	-0-	-1420	-0-	103	1	7867	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7970	-0-	-2384	-0-	103	1	7867	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9101	-0-	-1253	-0-	111	1	8990	2	N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5691	-0-	-669	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5860	-0-	-712	-0-	5859	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	5572	-0-	-398	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5572	-0-	-566	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10669	-0-	-41	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10986	-0-	-763	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10032	-0-	-1338	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10032	-0-	-1934	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9274	-0-	-2630	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11725	-0-	-1415	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12514	-0-	-1312	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11811	-0-	-1569	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11811	-0-	-2356	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11899	-0-	-1772	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13341	-0-	-1029	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14234	-0-	-1545	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13490	-0-	-1780	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	13490	-0-	-2382	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	13242	-0-	-2630	-0-	13242	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7500	-0-	-1335	-0-	117	1	7383	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	5563	-0-	-2987	-0-	101	1	5462	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6729	-0-	-2106	-0-	117	1	6612	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6409	-0-	-1961	-0-	113	1	6296	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6409	-0-	-1806	-0-	113	1	6296	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6109	-0-	-1393	-0-	108	1	6001	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4823	-0-	-577	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7829	-0-	-262	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7857	-0-	-17	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1905	-0-	-668	-0-	342	1	1563	2	N	-0-					133
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	332	1	2243	2	N	-0-					133
05	2325	X	1139	-0-	-1186	-0-	365	1	774	2	N	-0-					133
06	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	1			N	-0-					133
*07	2666	X	1128	-0-	-1538	-0-	363	1	765	2	N	-0-					133
*08	2666	X	1494	-0-	-1172	-0-	366	1	1128	2	N	-0-					133

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	2687	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2078	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	2604	N	2082	-0-	-522	-0-	2078	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	4900	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5190	X	4926	-0-	-264	-0-	4925	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	4983	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	4669	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3904	-0-	804	804	3900	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3000	N	4971	-0-	1971	2775	4968	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	7240	X	4465	-0-	-2775	-0-	4457	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	5146	X	4375	-0-	-771	-0-	4371	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	3	3	8			-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	1592	-0-	-2407	-0-	1590	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	2	2	8			-0-
05	2263	X	1580	-0-	-683	-0-	1578	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	2	2	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10303	-0-	-1167	-0-	10299	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9770	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8277	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	22781	3			N	-0-					-0-
07	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	22781	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	4	4	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2221	-0-	-269	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000	N	13569	-0-	10569	10569	13569	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	13569	-0-	10469	21038	13569	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	17938					N	2	2	8			-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
05	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
06	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
07	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8797	-0-	-83	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8231	-0-	-1189	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8231	-0-	-1503	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6096	-0-	-3638	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

03	10540	X	9359	-0-	-1181	-0-	9358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10200	X	8791	-0-	-1409	-0-	8790	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12075	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	2	2	8			-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6603	-0-	-589	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9017	-0-	-163	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9665	-0-	-379	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9400	-0-	-320	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8270	-0-	-1774	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7788	-0-	-912	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8109	-0-	-1377	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7852	-0-	-1328	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7852	-0-	-1634	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6746	-0-	-2740	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

03	10416	X	10378	-0-	-38	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8989	-0-	-521	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9261	-0-	-1124	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9042	-0-	-1008	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9042	-0-	-1343	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	6095	-0-	-4290	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

03	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
04	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13469	-0-	-822	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13256	-0-	-574	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13256	-0-	-1035	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	10263	-0-	-4028	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14343	-0-	-289	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13065	-0-	-1095	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13065	-0-	-1536	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	11164	-0-	-3437	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	9230	-0-	-39	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8519	-0-	-451	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8761	-0-	-508	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7954	-0-	-926	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7954	-0-	-1284	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13454	-0-	-1516	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13919	-0-	-1116	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12677	-0-	-1513	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12677	-0-	-1862	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	9453	-0-	-5086	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7609	-0-	-1164	-0-	125	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8409	-0-	-81	-0-	133	1	8276	2	N	-0-					-0-
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	144	1	8808	2	N	-0-					-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	135	1	8316	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8451	-0-	-229	-0-	135	1	8316	2	N	-0-					-0-
08	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	198	1	11406	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	140	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	121	1	8604	2	N	-0-					-0-
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	126	1	8144	2	N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	122	1	7782	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7904	-0-	-1551	-0-	122	1	7782	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9214	-0-	-675	-0-	130	1	9084	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8932	-0-	-638	-0-	130	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9304	-0-	-585	-0-	135	1	9169	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8745	-0-	-135	-0-	128	1	8617	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8745	-0-	-493	-0-	128	1	8617	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5562	-0-	-793	-0-	146	1	5416	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5791	-0-	-359	-0-	139	1	5652	2	N	-0-					-0-
05	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	143	1	11717	2	N	-0-					-0-
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	139	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	139	1	6215	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23994	X	15704	-0-	-8290	-0-	190	1	15514	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	15654	-0-	-7566	-0-	183	1	15471	2	N	-0-			-0-
05	23994	X	15862	-0-	-8132	-0-	192	1	15670	2	N	-0-			-0-
06	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	192	1	15961	2	N	-0-			-0-
07	16368	X	16153	-0-	-215	-0-	192	1	15961	2	N	-0-			-0-
08	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	275	1	22467	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

03	25141	X	22816	-0-	-2325	-0-	264	1	22552	2	N	-0-			-0-
04	24330	X	20857	-0-	-3473	-0-	244	1	20613	2	N	-0-			-0-
05	24521	X	20498	-0-	-4023	-0-	248	1	20250	2	N	-0-			-0-
06	21960	X	20502	-0-	-1458	-0-	243	1	20259	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	20502	-0-	-2314	-0-	243	1	20259	2	N	-0-			-0-
08	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	330	1	27030	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

03	11377	X	10259	-0-	-1118	-0-	137	1	10122	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10859	-0-	-151	-0-	137	1	10722	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	10758	-0-	-619	-0-	137	1	10621	2	N	-0-			-0-
06	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	138	1	10533	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10671	-0-	-551	-0-	138	1	10533	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	182	1	6876	2	N	-0-			-0-
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	207	1	9533	2	N	-0-			-0-
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	207	1	9832	2	N	-0-			-0-
06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	185	1	9304	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9489	-0-	-586	-0-	185	1	9304	2	N	-0-			-0-
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	231	1	11586	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	195	1	7570	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6785	-0-	-325	-0-	180	1	6605	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7049	-0-	-670	-0-	186	1	6863	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6929	-0-	-541	-0-	174	1	6755	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	6929	-0-	-883	-0-	174	1	6755	2	N	-0-			-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	244	1	7871	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

03	11687	X	9950	-0-	-1737	-0-	9950	3			N	-0-			21
04	10320	X	8862	-0-	-1458	-0-	8862	3			N	-0-			21
05	10664	X	9991	-0-	-673	-0-	9991	3			N	-0-			21
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	3			N	-0-			21
*07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10907	3	106	9	N	96			117
*08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	8424	-0-	-1146	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8424	-0-	-1310	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

03	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	15171	-0-	-2799	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17137	-0-	-936	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16312	-0-	-878	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16312	-0-	-2846	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	16464	-0-	-2694	-0-	16464	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

03	27001	X	25184	-0-	-1817	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	24459	-0-	-1671	-0-	24459	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	25303	-0-	-2566	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	24283	-0-	-2687	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24283	-0-	-3090	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	23830	-0-	-1435	-0-	23830	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

03	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17149	-0-	-2081	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18613	-0-	-886	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17659	-0-	-1211	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	17659	-0-	-3607	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18032	-0-	-3234	-0-	18032	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					25
04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					25
05	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	8700	3			N	-0-					25
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					25
07	8959	X	8334	-0-	-625	-0-	8334	3			N	-0-					25
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

03	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	20372	-0-	-3898	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22025	-0-	-2775	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	20359	-0-	-3011	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	20359	-0-	-5960	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	20925	-0-	-5394	-0-	20925	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	12053	-0-	-5679	-0-	288	1	11765	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	3653	-0-	-10897	-0-	257	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	230	1	12027	2	N	-0-					-0-
06	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	122	1	15729	2	N	-0-					-0-
07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	122	1	15729	2	N	-0-					-0-
08	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	18	1	17560	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	22875	-0-	-1801	-0-	224	1	22651	2	N	-0-					-0-
04	23880	X	11178	-0-	-12702	-0-	258	1	10920	2	N	-0-					-0-
05	24676	X	15965	-0-	-8711	-0-	452	1	15513	2	N	-0-					-0-
06	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	483	1	23033	2	N	-0-					-0-
07	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	483	1	23033	2	N	-0-					-0-
08	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	57	1	31776	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	17808	-0-	-1009	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15787	-0-	-2423	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	15662	-0-	-3682	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	15685	-0-	-3035	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	15685	-0-	-3845	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	14969	-0-	-2825	-0-	14969	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	19514	-0-	-4232	-0-	68	1	19446	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	18116	-0-	-4864	-0-	24	1	18092	2	N	-0-					-0-
05	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
06	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
07	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16139	-0-	-3360	-0-	482	1	15657	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	3696	-0-	-7898	-0-	326	1	3370	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9348	-0-	-1872	-0-	338	1	9010	2	N	-0-					-0-
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	225	1	11525	2	N	-0-					-0-
06	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	272	1	13369	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	13641	-0-	-867	-0-	272	1	13369	2	N	-0-					-0-
08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	348	1	11047	2	N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1361	3	13	9	Y	12					101
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	3			Y	-0-					101
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		719	-0-	719	1630	719	3			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		462	-0-	462	2092	462	3			Y	-0-					101

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			Y	-0-					23
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			Y	-0-					23
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		671	-0-	671	671	671	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		362	-0-	362	1033	362	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		774	-0-	774	1807	774	3			Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-					20
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					20
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	506	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		490	-0-	490	996	490	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		521	-0-	521	1517	521	3			Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					14
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			Y	-0-					14
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	3			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		404	-0-	404	805	404	3			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1244	439	3			Y	-0-					15

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					33
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	515	3			Y	-0-					33
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		797	-0-	797	1402	797	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		841	-0-	841	2243	841	3			Y	-0-					33

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2961	3	22	9	Y	20					97
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2892	3	7	9	Y	6					103
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3	11	9	Y	10	84	1			29
06	DLQ G-10		2534	-0-	2534	2534	2534	3			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		2626	-0-	2626	5160	2620	3	6	9	Y	5					34
08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	7957	2794	3	3	9	Y	3					37

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					114
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					114
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					114
06	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	3			Y	-0-					114
07	DLQ G-10		571	-0-	571	1155	571	3			Y	-0-					114
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1710	555	3			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-				-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-				-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-				-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-				-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

03	2697	X	698	-0-	-1999	-0-	698	2			N	-0-					52
04	2610	X	876	-0-	-1734	-0-	876	2			N	-0-					52
05	2201	X	1247	-0-	-954	-0-	1247	2			N	-0-					52
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					52
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					52
08	1240	X	889	-0-	-351	-0-	889	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					94
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					94
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					94
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					94
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					94
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					15
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					15
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					15
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					15
07	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1178	2			N	-0-					15
08	2139	N	1306	-0-	-833	-0-	1306	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

03	3100	N	8155	-0-	5055	7780	8155	2			N	-0-					21
04	3000	N	7916	-0-	4916	12696	7916	2			N	-0-					21
05	24273	X	11577	-0-	-12696	-0-	11577	2			N	-0-					21
06	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					21
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					21
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	15808	-0-	-777	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15161	-0-	-1486	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14045	-0-	-2065	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14104	-0-	-1923	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	13898	-0-	-1912	-0-	13898	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

03	8432	X	8398	-0-	-34	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7661	-0-	-949	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7920	-0-	-1039	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6968	-0-	-1702	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6839	-0-	-1562	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

03	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	16	-0-	-2216	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	77	-0-	-2279	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

03	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2			N	-0-					101
04	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	2			N	-0-					101
05	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	2700	2			N	-0-					101
06	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	2638	2			N	-0-					101
07	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2739	2			N	-0-					101
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					101

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

03	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			N	-0-					20
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					20
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					20
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					20
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					15
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					15
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			N	-0-					15
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					15
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					3
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					3
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					3
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					13
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					13
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					13
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					13
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					10
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					10
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					10
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					10
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					60
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					60
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					60
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					72
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					72
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					72
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					72
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					19
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					19
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					19
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					19
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					5
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					5
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					5
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					81
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					81
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					81
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					81
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					58
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					58
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					58
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					58
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					18
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					18
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					18
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					18
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					8
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					24
04	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					24
05	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					24
06	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-					N	NO RPT					24
07	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					24
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

03	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-		-68	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-		-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

03	403	N	344	-0-		-59	-0-	343	2	1	9	Y	1					4
04	390	N	323	-0-		-67	-0-	323	2			Y	-0-					4
05	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		367	-0-		367	367	366	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		435	-0-		435	802	435	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		441	-0-		441	1243	441	2			Y	-0-					5

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

03	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

03	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

03	930	X	146	-0-	-784	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5191	-0-	2191	2191	5191	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3810	-0-	710	2901	3799	3	11	9	N	10					10
06	3000	N	3347	-0-	347	3248	3347	3			N	-0-					10
07	6504	X	3256	-0-	-3248	-0-	3256	3			N	-0-					10
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					10

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

03	10075	X	4880	-0-	-5195	-0-	4836	3	44	9	N	40	171	1			18
04	9750	X	5268	-0-	-4482	-0-	5246	3	22	9	N	20					38
05	10075	X	8353	-0-	-1722	-0-	8303	3	50	9	N	45					83
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9527	3	11	9	N	10					93
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8601	3	17	9	N	15					108
08	8339	X	7740	-0-	-599	-0-	7727	3	13	9	N	12					120

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					65
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					65
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					65
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					65
07	DLQ	G-10	146	-0-	146	271	146	3			Y	-0-					65
08	DLQ	G-10	145	-0-	145	416	145	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

XTO ENERGY INC. 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	748	N	-0-	-0-	-748	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024 - WELL PLUGGED 04/10/24

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024 - WELL PLUGGED 04/04/24

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2024

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2024

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

03	8959	X	7864	-0-	-1095	-0-	378	1	7486	3	N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	253	1	8190	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6452	-0-	-1267	-0-	186	1	6266	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6835	-0-	-155	-0-	427	1	6408	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	6601	-0-	-2110	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	3	N	-0-			-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	3	N	-0-			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	64	1	2148	3	N	-0-			-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1305	-0-	-772	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5160	-0-	-1009	-0-	248	1	4912	3	N	-0-			-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	169	1	5454	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4947	-0-	-540	-0-	143	1	4804	3	N	-0-			-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	302	1	4527	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	5639	3			N	-0-			-0-
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			29
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			29
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			29
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			29
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			29
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-			29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					15
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					15
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					15
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					15
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					15

CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	N	6					118
04	618	R	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	N	4					122
05	627	R	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	N	8					130
06	598	R	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	N	8					138
07	589	#	581	-0-	-8	-0-	572	2	9	9	N	8					146
08	589	#	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	N	1					147

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7204	R	7204	-0-	-0-	-0-	6875	3	329	9	N	299	345	1			205
04	6300	#	5551	-0-	-749	-0-	5396	3	155	9	N	141					346
05	8021	R	8021	-0-	-0-	-0-	7695	3	326	9	N	296	342	1			300
06	7403	R	7403	-0-	-0-	-0-	7198	3	205	9	N	186	342	1			144
07	7565	R	7565	-0-	-0-	-0-	7366	3	199	9	N	181	175	1			150
08	8029	#	7266	-0-	-763	-0-	7088	3	178	9	N	162	170	1			142

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					205
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					205
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					205
06	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					205
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					205
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

03	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					34
04	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					34
05	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					34
06	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

03	14	#	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					14
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					14
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					14
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	159	2	19	9	N	17	17	1			-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	159	2	18	9	N	16	16	1			-0-
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	159	2	18	9	N	16	16	1			-0-
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					19
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					19
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					19
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					19
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					20
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					20

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1845	3	1	9	N	1	1	8			67
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	2	2	8			67
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					67
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-					67
07	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	3			N	-0-					67
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3			N	-0-					67

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					153
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					153
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					153
06	0	N	306	-0-	306	-0-	306	3			N	-0-					153
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					182
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					182
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
06	0	N	100	-0-	100	-0-	100	3			N	-0-					182
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	1068	-0-	-1133	-0-	1068	3			N	-0-					223
04	1890 X	766	-0-	-1124	-0-	766	3			N	-0-					223
05	1364 X	723	-0-	-641	-0-	723	3			N	-0-					223
06	1260 X	591	-0-	-669	-0-	591	3			N	-0-					223
07	1302 X	540	-0-	-762	-0-	540	3			N	-0-					223
*08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					353
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					364
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	N	3					67
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5					72
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	N	5					77
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	N	7					84
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7					91
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	238	3	24	9	N	22	95	1			18

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	47	R	47	-0-	-0-	-0-	14	3	33	9	N	30	101	1			17
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	212	-0-	-98	-0-	206	3	6	9	N	5	171	1			47
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	230	3	134	9	N	122	136	1			33
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	278	3	6	9	N	5					38
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					38
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					38
08	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					38

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					255
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					255
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					255
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					255
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					76
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					76
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					76
06	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					76
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					76
08	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					76

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390 #	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403 #	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

03	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					30
04	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					30
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					30
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					30
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					30

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					41
04	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					41
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	961	3	10	9	N	9					50
06	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1029	3	9	9	N	8					58
07	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1142	3	7	9	N	6					64
*08	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					64

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					56
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					56
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					112
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					112
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					112
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					112
*07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					112
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

03	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					83
04	210	#	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					83
05	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					83
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					83
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					83
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					83

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

03	744	#	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					104
04	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					104
05	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					104
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	69	1			35
07	745	R	745	-0-	-0-	-0-	742	3	3	9	N	3					38
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	687	3	6	9	N	5					43

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

03	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					66
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					66
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					66
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					66
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					66
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	381	3	153	9	N	139	139	1			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	356	3	172	9	N	156	156	1			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	259	3	172	9	N	156	156	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	244	3	166	9	N	151	151	1			-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					115
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					115
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					115
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					115
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					50
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					50
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					50
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	240	X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	589	X	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	570	X	240	-0-	-330	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					58
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					58
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					58
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					58
07	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					58
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	B -0-	110	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B -0-	101	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B -0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	B -0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	B -0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	B -0-	81	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		Y	-0-			67
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			67
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			67
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			67
07	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2		Y	-0-			67
08	DLQ G-10	205	-0-	205	411	205	2		Y	-0-			67

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			48
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			48
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			48
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			48
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			48
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					45
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					45
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					45
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					45
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					45
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	#	1167	-0-	-11	-0-	1081	2	86	9	Y	78					139
04	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1048	2	57	9	Y	52					191
05	1116	#	1106	-0-	-10	-0-	1051	2	55	9	Y	50	168	1			73
06	1140	#	883	-0-	-257	-0-	836	2	47	9	Y	43					116
07	1178	#	1069	-0-	-109	-0-	1004	2	65	9	Y	59					175
*08	1178	#	1081	-0-	-97	-0-	1025	2	56	9	Y	51	165	1			61

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	195	-0-	-890	-0-	195	2			Y	-0-					145
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					145
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					145
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					145
07	DLQ G-10		2445	-0-	2445	2445	2445	2			Y	-0-					145
08	DLQ G-10		2445	-0-	2445	4890	2445	2			Y	-0-					145

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 139807 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	#	4342	-0-	-215	-0-	4185	2	157	9	N	143	166	1			339
04	4500	#	3921	-0-	-579	-0-	3921	2			N	-0-	169	1			170
05	4500	#	2776	-0-	-1724	-0-	2776	2			N	-0-	170	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34290 05/31/2024

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	154	2	22	9	N	20					72
04	210	#	123	-0-	-87	-0-	99	2	24	9	N	22					94
05	217	#	110	-0-	-107	-0-	98	2	12	9	N	11					105
06	210	#	86	-0-	-124	-0-	76	2	10	9	N	9					114
07	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					114
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					114

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	342	2	88	9	N	80					125
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	313	2	76	9	N	69					194
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	312	2	90	9	N	82	192	1			84
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	292	2	78	9	N	71					155
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	290	2	76	9	N	69	167	1			57
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	281	2	80	9	N	73					130

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					25
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					25
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					25
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					25
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-					25
08	1240	N	239	-0-	-1001	-0-	239	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					86
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					86
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					86
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					86
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					86
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					20
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2					22
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					22
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	N	2					24
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					70
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	567	3	2	9	N	2					72
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	524	3	2	9	N	2					74
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	555	3	6	9	N	5					79
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					85
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	N	4					89

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	353	1	422	2	Y	2					87
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	342	1	361	2	Y	1					88
							1	9									
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	125	1	132	2	Y	-0-					88
06	330	N	62	-0-	-268	-0-	53	2	9	9	Y	8					96
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	195	2	13	9	Y	12	80	1			28
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	234	2	15	9	Y	14					42

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

03	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

03	DLQ G-10		293	-0-	293	838	293	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		287	-0-	287	1125	287	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	275	-0-	275	1125	275	2			Y	-0-					-0-
06	1412	N	287	-0-	-1125	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	R	64	-0-	-0-		-0-	64	3			N	-0-					37
04	60	R	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-					37
05	67	R	67	-0-	-0-		-0-	67	3			N	-0-					37
06	60	#	58	-0-	-2		-0-	58	3			N	-0-					37
07	62	#	58	-0-	-4		-0-	58	3			N	-0-					37
08	62	#	59	-0-	-3		-0-	59	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	R	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					71
04	141	R	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-					71
05	157	R	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					71
06	160	R	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-					71
07	166	R	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					71
08	162	R	162	-0-	-0-		-0-	162	3			N	-0-					71

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	NO RPT	-0-	-62		-0-					Y	NO RPT					56
04	60	#	NO RPT	-0-	-60		-0-					Y	NO RPT					56
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9		-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

*03	44	#	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					21
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					14
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					10
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					10
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					10
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					23
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					23
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

03	T. A.		121	-0-	121	355	121	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		116	-0-	116	471	116	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		118	-0-	118	589	118	2			Y	-0-					-0-
06	701	X	112	-0-	-589	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	Y	3					30
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5					35
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5					40
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	Y	10					50
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					50
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	Y	2					52

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

03	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

03	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					10
04	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					10
05	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					10
06	990	#	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					10
07	1023	#	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			Y	-0-					10
08	1023	#	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					10

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14					14
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	2	21	9	N	19					33
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19	9	N	17					50
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	N	17					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	177	2	7	9	N	6	3	8			160
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	173	2	2	9	N	2	156	1			6
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	N	6	5	8			7
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					7
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					7

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					117
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					117
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					117
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					117
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					117

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					16
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					16
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					16
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					16
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					11
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					11
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					112
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					112
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	221	2	53	9	N	48					124
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	211	2	50	9	N	45	155	1			14
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	220	2	45	9	N	41					55
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	205	2	112	9	N	102	157	1			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	214	2	102	9	N	93					93
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	201	2	47	9	N	43					136

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					12
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					12
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					12
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					12
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

03	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	2			N	-0-					24
04	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	2			N	-0-					24
05	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	2			N	-0-					24
06	90	N	87	-0-	-3		-0-	87	2			N	-0-					24
07	93	N	83	-0-	-10		-0-	83	2			N	-0-					24
08	93	N	73	-0-	-20		-0-	73	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	7	-0-	7	140	7	2			N	-0-					8
04	14B2	EXT	13	-0-	13	153	13	2			N	-0-					8
05	14B2	EXT	6	-0-	6	159	6	2			N	-0-					8
06	14B2	EXT	6	-0-	6	165	6	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	3	-0-	3	168	3	2			N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1328	2	32	9	N	29					150
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					150
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					150
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	N	11					161
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	N	7					168
08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1261	2	9	9	N	8					176

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					90
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					90
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					17
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					41
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					41
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					41
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		69	-0-	69	2124	69	3			N	-0-					55
04	T. A.		50	-0-	50	2174	50	3			N	-0-					55
05	T. A.		78	-0-	78	2252	78	3			N	-0-					55
06	T. A.		50	-0-	50	2302	50	3			N	-0-					55
07	T. A.		56	-0-	56	2358	56	3			N	-0-					55
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2358					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1263	3	1	4	N	6					32
							7	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1244	3	2	4	N	11					43
							12	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1284	3	1	4	N	4					47
							4	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1244	3	1	4	N	7					54
							8	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1266	3	2	4	N	8					62
							9	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1303	3	2	4	N	9					71
							10	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					22
04	2640	N	2163	-0-	-477 B	-0-	2163	3			N	-0-					22
05	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					22
06	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					22
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					22
08	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3434	N	3434	-0-	-0-	B	-0-	3355	3	5	4	N	67	178	1			18
								74	9									
04	3390	N	3110	-0-	-280	B	-0-	3083	3	3	4	N	22					40
								24	9									
05	3188	N	3188	-0-	-0-	B	-0-	3172	3	2	4	N	13					53
								14	9									
06	3047	N	3047	-0-	-0-	B	-0-	3039	3	1	4	N	6					59
								7	9									
07	3224	N	3156	-0-	-68	B	-0-	3141	3	2	4	N	12					71
								13	9									
08	3183	N	3183	-0-	-0-	B	-0-	3171	3	1	4	N	10					81
								11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					7
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					7
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	635	-0-	635 B	-57784	613	1	22	9	N	20					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -57784																	
*03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	2	1	638	3	N	-0-					20
*04	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	2	1	616	3	N	-0-					20
*05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	2	1	634	3	N	-0-					20
*06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	2	1	602	3	N	-0-					20
*07	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	2	1	608	3	N	-0-					20
*08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	2	1	602	3	N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	2	1	1238	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-	2	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	2	1	1184	3	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	2	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	666	2	13	9	N	12					44
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	698	2	6	9	N	5					49
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1019	2	15	9	N	14	1	8			62
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	920	2	9	9	N	8					70
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	815	2	6	9	N	5					75
*08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	809	2	103	9	Y	94	78	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					131
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1					132
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					133
06	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					133
07	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					133
08	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-					133

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					17
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					17
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					17
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023 - WELL PLUGGED 4/13/2023

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

03	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
06	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
08	62	N	30	-0-	-32	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1203	N	1203	-0-	-0-		-0-	1203	3	N	-0-		-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-		-0-	1148	3	N	-0-		-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-		-0-	1166	3	N	-0-		-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-		-0-	1088	3	N	-0-		-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-		-0-	1137	3	N	-0-		-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	1028	3	N	-0-		-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

03	553	N	553	-0-	-0-		-0-	553	3	N	-0-		-0-
04	533	N	533	-0-	-0-		-0-	533	3	N	-0-		-0-
05	527	N	474	-0-	-53		-0-	474	3	N	-0-		-0-
06	540	N	509	-0-	-31		-0-	509	3	N	-0-		-0-
07	558	N	472	-0-	-86		-0-	472	3	N	-0-		-0-
08	465	N	439	-0-	-26		-0-	439	3	N	-0-		-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

03	453	N	453	-0-	-0-		-0-	453	3	N	-0-		-0-
04	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3	N	-0-		-0-
05	434	N	388	-0-	-46		-0-	388	3	N	-0-		-0-
06	450	N	416	-0-	-34		-0-	416	3	N	-0-		-0-
07	465	N	386	-0-	-79		-0-	386	3	N	-0-		-0-
08	403	N	359	-0-	-44		-0-	359	3	N	-0-		-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

03	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3	N	-0-		51
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-		51
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-		51
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3	N	-0-		51
07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3	N	-0-		51
08	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	3	N	-0-		51

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					87
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					87
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					87
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					87
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					87
08	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-					87

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3761	-0-	-455 B	-0-	3752	2	9	9	N	8					137
04	4080	X	3210	-0-	-870 B	-0-	3200	2	10	9	N	9					146
05	4216	X	3160	-0-	-1056 B	-0-	3143	2	17	9	N	15					161
06	3630	X	2885	-0-	-745 B	-0-	2863	2	22	9	N	20					181
07	3751	X	2550	-0-	-1201 B	-0-	2550	2			N	-0-					181
08	3751	X	2550	-0-	-1201 B	-0-	2550	2			N	-0-					181

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	12	-0-	-236 B	-76827	12	2			N	-0-					183
04	720	N	14	-0-	-706 B	-76827	14	2			N	-0-					183
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-76827					N	-0-					183
06	12	N	3	-0-	-9 B	-76827	3	2			N	-0-					183
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-76827					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76827					N	-0-					183

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	785	-0-	785 B	-542	739	2	46	9	N	42					171
04	188	N	730	-0-	542 B	-0-	690	2	40	9	N	36	159	1			48
05	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	732	2	37	9	N	34					82
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	717	2	17	9	N	15					97
07	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	692	2	37	9	N	34					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	3			N	-0-					57
04	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					57
05	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3			N	-0-					57
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					57
07	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					57
08	961	N	833	-0-	-128 B	-0-	833	3			N	-0-					57

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1200	2	3	9	Y	3					51
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1170	2	3	9	Y	3					54
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1209	2	4	9	Y	4					58
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1170	2	3	9	Y	3					61
07	DLQ G-10		1211	-0-	1211 B	1211	1209	2	2	9	Y	2					63
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212 B	2423	1209	2	3	9	Y	3					66

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					110
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		533	-0-	533	1025	533	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					90
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					90
05	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2143	3			Y	-0-					90
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2160	3			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2197	3			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4434	2237	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

03	2015	N	1589	-0-	-426	-0-	1589	2			N	-0-					151
04	3000	N	3062	-0-	62	62	3062	2			N	-0-	116	1			35
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			N	-0-					35
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					35
07	2015		1378	-0-	-637	-0-	1378	2			N	-0-					35
08	2015		1057	-0-	-958	-0-	1057	2			N	-0-					35

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

03	4681	#	3455	-0-	-1226	-0-	3455	3			N	-0-					58
04	4230	#	3399	-0-	-831	-0-	3399	3			N	-0-					58
05	4371	#	3405	-0-	-966	-0-	3405	3			N	-0-					58
06	4230	#	3600	-0-	-630	-0-	3600	3			N	-0-					58
07	4092	#	4034	-0-	-58	-0-	4034	3			N	-0-					58
08	3503	#	3277	-0-	-226	-0-	3277	3			N	-0-					58

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

03	1767	#	1558	-0-	-209	-0-	1557	3	1	9	Y	1					39
04	1710	#	1491	-0-	-219	-0-	1490	3	1	9	Y	1					40
05	1767	#	1557	-0-	-210	-0-	1556	3	1	9	Y	1					41
06	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1500	3	1	9	Y	1					42
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3152	1650	3	1	9	Y	1					43
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4640	1487	3	1	9	Y	1					44

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	165	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	DLQ G-10		158	-0-	158	326	155	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10		143	-0-	143	469	140	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

03	1550	#	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					131
04	1470	#	1041	-0-	-429	-0-	1041	3			N	-0-					131
05	1550	#	711	-0-	-839	-0-	711	3			N	-0-					131
06	1500	#	1348	-0-	-152	-0-	1348	3			N	-0-					131
07	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					131
08	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10220 - 10254

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

03	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1019	3	17	9	N	15					111
04	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1062	3	13	9	N	12					123
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	878	3	14	9	N	13					136
06	990	#	923	-0-	-67	-0-	840	3	83	9	N	75	175	1			36
07	1116	#	803	-0-	-313	-0-	773	3	30	9	N	27					63
08	1116	#	773	-0-	-343	-0-	771	3	2	9	N	2					65

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		409	-0-	409	778	409	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	#	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					127
04	1170	#	959	-0-	-211	-0-	959	2			N	-0-					127
05	2496	R	2496	-0-	-0-	-0-	2309	2	187	9	N	170	175	1			122
06	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2569	2	146	9	N	133	170	1			85
07	2849	R	2849	-0-	-0-	-0-	2713	2	136	9	N	124	172	1			37
*08	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2629	2	124	9	N	113					150

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	#	6747	-0-	-2739	-0-	6704	3	43	9	Y	39	39	1			11
04	7119	R	7119	-0-	-0-	-0-	7084	3	35	9	Y	32	30	1			13
05	8176	R	8176	-0-	-0-	-0-	8130	3	46	9	Y	42	44	1			11
06	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6581	3	56	9	Y	51	50	1			12
07	DLQ G-10		6264	-0-	6264	12901	6218	3	46	9	Y	42	41	1			13
08	DLQ G-10		9730	-0-	9730	22631	9684	3	46	9	Y	42	46	1			9

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					24
04	930	#	897	-0-	-33	-0-	896	3	1	9	Y	1					25
05	1116	#	866	-0-	-250	-0-	866	3			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		900	-0-	900	900	900	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1945	1045	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3047	1101	3	1	9	Y	1					26

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	490	-0-	-409	-0-	490	3			N	-0-					104
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					104
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					104
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					104
07	620	#	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					104
08	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					104

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	#	1229	-0-	-569	-0-	1196	3	33	9	Y	30	39	1			106
04	1530	#	1179	-0-	-351	-0-	1150	3	29	9	Y	26					132
05	1581	#	994	-0-	-587	-0-	966	3	28	9	Y	25	60	1			97
06	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1120	3	25	9	Y	23	69	1			51
07	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2416	1240	3	31	9	Y	28					79
08	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3485	1040	3	29	9	Y	26	55	1			50

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	#	837	-0-	-620	-0-	834	3	3	9	Y	3	53	1			21
04	1080	#	687	-0-	-393	-0-	686	3	1	9	Y	1					22
05	1116	#	651	-0-	-465	-0-	651	3			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		765	-0-	765	765	761	3	4	9	Y	4					26
07	DLQ G-10		766	-0-	766	1531	762	3	4	9	Y	4					30
08	DLQ G-10		178	-0-	178	1709	177	3	1	9	Y	1					31

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

03	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	2247	3	101	9	N	92					264
04	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	2142	3	110	9	N	100	178	1			186
05	2511	#	2075	-0-	-436	-0-	1992	3	83	9	N	75	174	1			87
06	2430	#	2089	-0-	-341	-0-	1968	3	121	9	N	110					197
07	2511	#	2060	-0-	-451	-0-	1979	3	81	9	N	74	171	1			100
08	2356	#	2095	-0-	-261	-0-	1989	3	106	9	N	96					196

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	96	48	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	162	66	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

03	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

03	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					32
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					32
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					32
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					32
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC //CONT.// 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					63
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					63
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					63
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					63
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					63
08	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	3940	3	1	9	Y	1					76
04	3852	R	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1					77
05	4340	#	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-					77
06	4200	#	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		3749	-0-	3749	3749	3749	3			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	7450	3700	3	1	9	Y	1					78

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	#	1545	-0-	-346	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
04	1830	#	1546	-0-	-284	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
05	1767	#	1532	-0-	-235	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
06	1710	#	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3212	1626	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					18
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					18
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					18
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					18
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					18
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	2166	2	7	9	N	6					137
*12	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					137
*01	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					137
*02	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					137
*03	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					137
*04	1883	R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					137
*05	1054	#	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-					137
*06	1020	#	837	-0-	-183	-0-	837	2			N	-0-	122	1			15
*07	1054	#	855	-0-	-199	-0-	855	2			N	-0-					15
08	1054	#	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					15

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	521	2	121	9	N	110	139	1			50
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	497	2	99	9	N	90	93	1			47
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	522	2	94	9	N	85	67	1			65
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	501	2	99	9	N	90					155
07	620	N	229	-0-	-391	-0-	228	2	1	9	N	1					156
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	585	2	99	9	N	90	168	1			78

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	685	-0-	-307 B	-0-	650	2	35	9	Y	32	112	1			93
04	780	N	699	-0-	-81 B	-0-	666	2	33	9	Y	30	43	1			80
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	575	2	35	9	Y	32					112
06	660	N	460	-0-	-200 B	-0-	428	2	32	9	Y	29	41	1			100
07	DLQ G-10		398	-0-	398 B	398	364	2	34	9	Y	31	48	1			83
08	DLQ G-10		346	-0-	346 B	744	313	2	33	9	Y	30					113

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	N	12					134
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4					138
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					143
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6					149
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					153
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	115	1			38

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 03/15/1955 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					15
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					15
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					15
07	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					15
08	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL & GAS //CONT.// 504579
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					22
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					22
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					22
06	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					22
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					22
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					42
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					42
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					42
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					42
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					42
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					118
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					118
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12					186

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	214	2	8	9	N	7					200
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	219	2	8	9	N	7					207
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	213	2	8	9	N	7					214
06	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	156	2	8	9	N	7					221
07	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	147	2	7	9	N	6					227
08	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	91	2	2	9	N	2					229
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

03	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					55
04	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					55
05	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					55
06	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					55
07	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					55
08	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					59
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					59
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					59
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					59
07	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					59
08	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10003 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

03	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2420	1321	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1687	-0-	1687	4107	1687	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	5650	1543	2			Y	-0-					-0-
06	6442	R	792	-0-	-5650	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	1736	#	1125	-0-	-611	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
08	1550	#	821	-0-	-729	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					39
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					39
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	N	4					43
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					43
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					43
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					43

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	N	4					35
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	N	3					38
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5					43
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	213	3	1	9	N	1					44
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	N	2					46
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	159	3	2	9	N	2					48

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					154
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					154
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					154
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					154
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					154
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					154

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1043	3	28	9	N	25					139
04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	843	3	23	9	N	21					160
05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	694	3	15	9	N	14					174
06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					175
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					175
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1					176

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05/25/23

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					86
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					86
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					86
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					86
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					86
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	979	2	24	9	N	22					72
04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	806	2	19	9	N	17					89
05	0	#	1057	-0-	1057	-0-	1038	2	19	9	N	17					106
06	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					106
07	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					106
*08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					106

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953		1959	-0-	6	203	1959	2			N	-0-					161
04	1814	R	1611	-0-	-203	-0-	1611	2			N	-0-					161
05	0	#	2076	-0-	2076	-0-	2076	2			N	-0-					161
06	1890		2000	-0-	110	110	2000	2			N	-0-					161
07	1953		2020	-0-	67	177	2020	2			N	-0-					161
*08	1953		1992	-0-	39	216	1992	3			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	214	2	22	9	N	20					51
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	204	2	12	9	N	11					62
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					64
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					64
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	N	11					75
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	179	2	11	9	N	10	74	1			11

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022																	

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
	MATUS, J. ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 111854						COMPL. DATE 05/20/1984					TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
	MATUS, J. ESTATES				WELL #: 3	RRCID -> 126137						COMPL. DATE 11/20/1987					TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
	KUEHN				WELL #: 2	RRCID -> 193784						COMPL. DATE 11/22/2002					TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
	MORRIS				WELL #: 8	RRCID -> 197623						COMPL. DATE 09/23/2003					TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	18	1	38	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	16	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	12	1	14	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

03	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

03	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	14	1	61	3	N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-		-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-		-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

03	31	N	19	-0-		-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

03	93	N	37	-0-		-56	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-		-56	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-		-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

03	31	N	23	-0-		-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-		-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

03	31	N	24	-0-		-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	18	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0-	-0-	16	1	20	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-		-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

03	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

03	31	N	23	-0-		-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-		-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-		-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-		-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-		-26	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-		-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-		-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

03	62	N	42	-0-		-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-		-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-		-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-		-1	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

03	35	N	35	-0-		-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-		-48	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-		-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-		-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-		-1	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-		-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

03	34	N	34	-0-		-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-		-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-		-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-		-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

03	31	N	17	-0-		-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-		-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

03	31	N	26	-0-		-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-		-9	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-		-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

03	47	N	47	-0-		-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-		-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-		-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-		-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	16	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	23	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	24	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

03	124	N	49	-0-	-75	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	19	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	17	1	21	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

03	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	22	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	269	2	29	9	N	26					102
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	221	2	25	9	N	23	104	1			21
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	291	2	29	9	N	26					47
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	143	2	15	9	N	14					61
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	296	2	28	9	N	25					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3					86
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					88
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	550	2	2	9	N	2					90
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	521	2	2	9	N	2					92
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					38
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					39
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					40
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					41
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					41
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	5	2	3	9	Y	3					44

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					15
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					15
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					15
08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					13
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					13
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					13
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		290	-0-	290	583	290	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023 - WELL PLUGGED 11/15/23

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					132
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					132
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					132
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					132
08	DLQ G-10		135	-0-	135	273	135	3			Y	-0-					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					77
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					77
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					77
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		407	-0-	407	823	407	3			Y	-0-					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					114
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	924	3	7	9	N	6					120
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					122
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3					125
07	978	R	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6					131
08	869	R	869	-0-	-0-	-0-	865	3	4	9	N	4					135

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					17
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					17
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					17
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					17
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

03	930 #	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					75
04	900 #	789	-0-	-111	-0-	789	2			N	-0-					75
05	930 #	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					75
06	900 #	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-					75
07	930 #	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					75
08	806 #	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	250	3	19	9	N	17					154
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	286	3	35	9	N	32					186
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	N	4					190
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	N	4	167	1			27
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	N	5					32
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					40

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					66
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					44
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					44
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	942	2	133	9	N	121					165
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					171
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					171
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					171

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					125
04	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			N	-0-					125
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	794	2	10	9	N	9					134
06	1110	N	721	-0-	-389	-0-	720	2	1	9	N	1					135
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					135
08	806	N	613	-0-	-193	-0-	611	2	2	9	N	2					137

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					136
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					136
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					136
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					136
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					136
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					136

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					112
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					112
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					112
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					112
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	284	3	13	9	N	12	153	1			7
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	275	3	2	9	N	2					9
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5					14
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	292	3	3	9	N	3					17
07	310	#	306	-0-	-4	-0-	303	3	3	9	N	3					20
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	N	3					23

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					56
04	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					56
05	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					56
06	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					56
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					56
08	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					56

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					79
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	89	3	3	9	Y	3					82
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		113	-0-	113	113	107	3	6	9	Y	5					87
07	DLQ G-10		116	-0-	116	229	107	3	9	9	Y	8					95
08	DLQ G-10		136	-0-	136	365	130	3	6	9	Y	5	79	1			21

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					18
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					18
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					18
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					18
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					18
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					18

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	1008	-0-	-15	-0-	979	3	29	9	Y	26	177	1			17
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5					22
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					22
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1719	3	20	9	Y	18					112
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	3	11	9	Y	10					122
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	3	14	9	Y	13					135
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	3	8	9	Y	7					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	137	-0-	137	287	137	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					7
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					7
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					7
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	265	-0-	265	526	265	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					58
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					58
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					58
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					58
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					58
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					63
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					63
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					63
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					63
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					63
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	N	2					24
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	3			N	-0-					24
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6					30
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	N	7					37
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	N	8					45

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					12
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					12
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					12
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					63
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					63
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					63
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					63

AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	#	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

03	93	#	12	-0-	-81	-0-	6	2	6	9	N	5					72
04	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					72
05	62	#	16	-0-	-46	-0-	10	2	6	9	N	5					77
06	60	#	17	-0-	-43	-0-	16	2	1	9	N	1					78
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	12	2	8	9	N	7					85
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	N	3					88

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2024

CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

03	124	#	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	N	3					24
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	N	3					27
05	124	#	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	N	3					30
06	120	#	7	-0-	-113	-0-	5	2	2	9	N	2					32
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					34
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					36

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	608	-0-	-12	-0-	595	2	13	9	N	12					100
04	600	#	590	-0-	-10	-0-	577	2	13	9	N	12					112
05	620	#	600	-0-	-20	-0-	586	2	14	9	N	13					125
06	600	#	519	-0-	-81	-0-	510	2	9	9	N	8					133
07	620	#	615	-0-	-5	-0-	604	2	11	9	N	10					143
08	620	#	513	-0-	-107	-0-	502	2	11	9	N	10					153

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					89
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
06	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					89
07	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					89
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					122
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					122
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					122
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

03	682	#	52	-0-	-630	-0-	50	3	2	9	N	2					160
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					160
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					160
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	210	-0-	-69	-0-	209	3	1	9	N	1					108
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					109
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					110
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					111
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					111
08	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					111

RYAN, JOSEPH G. 739833

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					82
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					82
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					82
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					82
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					82
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	734	-0-	-103	-0-	732	3	2	9	Y	2					18
04	810	#	345	-0-	-465	-0-	345	3			Y	-0-					18
05	837	#	267	-0-	-570	-0-	267	3			Y	-0-					18
06	810	#	215	-0-	-595	-0-	215	3			Y	-0-					18
07	837	#	181	-0-	-656	-0-	181	3			Y	-0-					18
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	Y	2	17	1			3

SAFARI RESOURCES, LLC 743194

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	#	1208	-0-	-1	-0-	1092	2	116	9	N	105	168	1			75
04	1170	#	1169	-0-	-1	-0-	1061	2	108	9	N	98					173
05	1178	#	1172	-0-	-6	-0-	1070	2	102	9	N	93	171	1			95
06	1170	#	1164	-0-	-6	-0-	1061	2	103	9	N	94	167	1			22
07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1123	2	109	9	N	99	89	1			32
08	1209	#	1182	-0-	-27	-0-	1079	2	103	9	N	94					126

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798		2291	-0-	493	4879	2291	2			N	-0-					-0-
04	1740		2340	-0-	600	5479	2340	2			N	-0-					-0-
05	1798		2447	-0-	649	6128	2447	2			N	-0-					-0-
06	1740		2217	-0-	477	6605	2217	2			N	-0-					-0-
07	1798		2481	-0-	683	7288	2481	2			N	-0-					-0-
08	1798		2511	-0-	713	8001	2511	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					96
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	130	3	23	9	N	21					117
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	125	3	84	9	N	76					193
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					193
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	N	5					198
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	N	3	117	1			84

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024 - WELL PLUGGED 03/04/24

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

03	558	#	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	#	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	589	#	340	-0-	-249	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					189
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	143	7	3	8	46
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	223	2	2	9	N	2					48
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					50
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					51
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					52

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					10
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					10
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					10
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					10
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	N	11					154
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					164
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	245	2	11	9	N	10					174
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	234	2	11	9	N	10					184
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	255	2	8	9	N	7					191
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	235	2	10	9	N	9					200

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					209
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	835	2	15	9	N	14					223
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	799	2	18	9	N	16					239
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10					249
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	N	7	166	1			90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					11
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					11
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			Y	-0-					11
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	954					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

GAGO, INC. 100117

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					167
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					172
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	2	7	9	N	6					178
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5					183
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	734	2	1	9	N	1					184
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1					185

ERWIN OPERATING 100175

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					77
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					77
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					77
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					77
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					77
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827

DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330

WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					15
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	37	3	7	9	Y	6	4	1			17
08	DLQ G-10		47	-0-	47	91	47	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*07	T. A.		89	-0-	89	89	1	3	88	9	Y	80	130	1			8
08	T. A.		238	-0-	238	327	238	3			Y	-0-					8

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	120	3	22	9	N	20					65
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	3	25	9	N	23					88
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	305	3	89	9	N	81	162	1			7
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	425	3	37	9	N	34					41
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41

DC4 PRODUCTION, INC. 195967
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2024 - WELL PLUGGED 06/05/24

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	128	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2024 - WELL PLUGGED 05/24/24

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					156
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					156
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					156
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					156
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					156
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					57
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					57
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					57
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					57
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					62
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					62
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					62
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					62
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					62

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	483	2	9	9	N	8					36
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					41
05	496	N	26	-0-	-470	-0-	17	2	9	9	N	8					49
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	146	2	6	9	N	5					54
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	397	2	7	9	N	6					60
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5					65

KROH OPERATING LLC 478245

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PERRY OPERATING INC. 656847

DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2024

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	409	211	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					52
04	0	N	775	-0-	775	-0-	774	2	1	9	N	1					53
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					54
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					55
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					55
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					5
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					5
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					5
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					5
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2024

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2024

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					204
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					204
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					204
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					204
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					204
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					204

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					218
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					218
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					218
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					218
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					218
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					218

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	819	3	70	9	N	64					161
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	833	3	52	9	N	47	187	1			21
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	859	3	44	9	N	40					61
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	830	3	36	9	N	33					94
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	869	3	29	9	N	26					120
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	N	25					145

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024 - WELL PLUGGED 03/05/24

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	97	1			22
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	694	2	22	9	N	20	18	8			24
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	698	2	12	9	N	11	10	8			25
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	600	2	11	9	N	10	8	8			27
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	651	2	10	9	N	9	8	8			28
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	22	9	N	20	18	8			30

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					122
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					122
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					122
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					122
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					122
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

03	806	N	749	-0-	-57	-0-	533	2	216	9	N	196	169	1			187
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	502	2	212	9	N	193	345	1			35
05	806	N	378	-0-	-428	-0-	288	2	90	9	N	82	5	8			112
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	561	2	199	9	N	181	170	1			123
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	563	2	206	9	N	187	156	1	1	8	153
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	545	2	174	9	N	158	155	1			156

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					251
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					251
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3	3	8			251
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					251
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			251
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	163	1			88

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	916	2	13	9	N	12					116
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	674	2	4	9	N	4					120
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	N	11	4	8			127
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	2	7	9	N	6					133
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	N	6					139
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	668	2	2	9	N	2					141

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	136	2	144	9	N	131	175	1			194
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	135	2	157	9	N	143					337
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	149	2	153	9	N	139	364	1			112
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	157	2	149	9	N	135	179	1			68
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	145	2	140	9	N	127					195
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	57	2	98	9	N	89	174	1			110

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					9
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					9
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					9
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					5
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					5
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					5
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

03	DLQ G-10	11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9	-0-	9	41	9	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9	-0-	9	50	9	2			Y	-0-					-0-
06	58 N	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

03	1860 #	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					10
04	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2094	3	22	9	N	20					30
05	2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	2277	3	44	9	N	40					70
06	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2125	3	127	9	N	115	171	1			14
07	2097 R	2097	-0-	-0-	-0-	2025	3	72	9	N	65					79
*08	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2017	3	33	9	N	30					109

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	#	2823	-0-	-60	-0-	2805	3	18	9	N	16	166	1			64
04	2790	#	2779	-0-	-11	-0-	2740	3	39	9	N	35					99
05	2883	#	2849	-0-	-34	-0-	2809	3	40	9	N	36					135
06	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2739	3	31	9	N	28					163
07	2883	#	2803	-0-	-80	-0-	2779	3	24	9	N	22					185
08	2883	#	2802	-0-	-81	-0-	2768	3	34	9	N	31	162	1			54

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

03	DLQ G-10		12	-0-	12	34	12	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	43	9	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	52	9	2			Y	-0-					-0-
06	61	R	9	-0-	-52	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

03	DLQ G-10		11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	40	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	48	8	2			Y	-0-					-0-
06	56	R	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

03	DLQ G-10		11	-0-	11	33	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	42	9	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	51	9	2			Y	-0-					-0-
06	59	N	8	-0-	-51	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114